

**Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области электроэнергетики**

Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 сентября 2019 года № 19323.

      В соответствии с пунктами 5, 6 статьи 141, статьей 143 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан **ПРИКАЗЫВАЕМ**:

      Сноска. Преамбула - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

      1. Утвердить:

      1) критерии оценки степени риска в области электроэнергетики согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;

      2) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу;

      3) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу;

      4) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергоснабжающих организаций согласно приложению 4 к настоящему совместному приказу;

      5) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении физических и юридических лиц согласно приложению 5 к настоящему совместному приказу;

      6) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу, согласно приложению 6 к настоящему совместному приказу;

      7) проверочный лист в области электроэнергетики в отношении котельных, осуществляющих производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения, согласно приложению 7 к настоящему совместному приказу.

      2. Признать утратившими силу некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан согласно приложению 8 к настоящему совместному приказу.

      3. Комитету атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего совместного приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего совместного приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) настоящего пункта.

      4. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      5. Настоящий совместный приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

|  |
| --- |
| *Министр энергетики Республики Казахстан*  *Министра национальной экономики*  *Республики Казахстан* |

      "СОГЛАСОВАН"

Комитет по правовой статистике

и специальным учетам

Генеральной прокуратуры

Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 |

**Критерии оценки степени риска в области электроэнергетики**

      Сноска. Приложение 1 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

**Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящие Критерии оценки степени риска в области электроэнергетики (далее – Критерии) разработаны в соответствии с пунктом 5 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Правилами формирования регулирующими государственными органами системы оценки и управления рисками, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 июня 2022 года № 48 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17371), для отбора субъектов (объектов) контроля в области электроэнергетики с целью проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля.

      2. В Критериях используются следующие понятия:

      1) незначительные нарушения - нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области электроэнергетики, в части эксплуатации и технического состояния энергетического оборудования электрических станций (котельных), электрических сетей и электрических установок потребителей, несоблюдение которых не создают предпосылки для возникновения технологических нарушений, нарушения установленных режимов энергопотребления, угрозы жизни и здоровью населения, окружающей среде, но является обязательным к выполнению для субъектов контроля в области электроэнергетики при осуществлении своей деятельности;

      2) значительные нарушения - нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области электроэнергетики, которые привели или могут привести к возникновению отказов I, II степени и(или) к несчастному случаю, несвоевременное предоставление отчетов, оперативных сообщений о технологических нарушениях и информации о показателях надежности электроснабжения;

      3) грубые нарушения - нарушения требований, установленных нормативными правовыми актами в области электроэнергетики, в части эксплуатации и технического состояния энергетического оборудования электрических станций (котельных), электрических сетей и электрических установок потребителей, несоблюдение которых привели или могут привести к состоянию, угрожающему аварией, загрязнением окружающей среды, пожаром, нарушению установленных режимов энергопотребления, а также к причинению вреда жизни и здоровью человека, законным интересам физических, юридических лиц и государства, наличие двух и более подтвержденных жалоб и обращений за 1 (один) год, непредставление и предоставление недостоверных сведений отчетов, оперативных сообщений о технологических нарушениях и информации о показателях надежности электроснабжения;

      4) риск - вероятность причинения вреда в результате деятельности субъекта контроля жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий;

      5) система оценки и управления рисками – процесс принятия управленческих решений, направленных на снижение вероятности наступления неблагоприятных факторов путем распределения субъектов (объектов) контроля по степеням риска для последующего осуществления профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям с целью минимально возможной степени ограничения свободы предпринимательства, обеспечивая при этом допустимый уровень риска в соответствующих сферах деятельности, а также направленных на изменение уровня риска для конкретного субъекта (объекта) контроля и (или) освобождения такого субъекта (объекта) контроля от профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям;

      6) объективные критерии оценки степени риска (далее - объективные критерии) - критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от степени риска в области электроэнергетики и не зависящие непосредственно от отдельного субъекта (объекта) контроля;

      7) субъективные критерии оценки степени риска (далее - субъективные критерии) - критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от результатов деятельности конкретного субъекта (объекта) контроля;

      8) технологическое нарушение - отказ или повреждение оборудования, электрических и (или) тепловых сетей, в том числе вследствие возгорания или взрывов, отклонения от установленных режимов, несанкционированного отключения или ограничения работоспособности оборудования или его неисправности, которые привели к нарушению процесса производства, передачи, потребления электрической и (или) тепловой энергии;

      9) электроустановка - совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, передачи электрической энергии и преобразовании ее в другой вид энергии;

      10) электроэнергетика - сфера производства, передачи, снабжения и потребления электрической и тепловой энергии;

      11) субъекты (объекты) контроля в области электроэнергетики - энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организаций, физические и юридические лица, эксплуатирующие, а также имеющие на балансе электроустановки 0,4 киловольт (далее – кВ) и выше, экспертные организации, осуществляющие энергетическую экспертизу в области электроэнергетики, а также котельные, осуществляющие производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения;

      12) энергопередающая организация - организация, оказывающая на основе договоров услугу по передаче электрической или тепловой энергии;

      13) энергоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям купленной электрической и (или) тепловой энергии;

      14) энергопроизводящая организация - организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации покупателям электрической энергии на оптовом рынке, потребителям тепловой энергии, за исключением индивидуальных потребителей электрической и (или) тепловой энергии и нетто-потребителей электрической энергии, являющихся таковыми в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии.

      3. Кратность профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля определяется в отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой и средней степеням риска, не чаще двух раз в год.

      4. Профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля проводится на основании полугодовых списков профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля, формируемых в соответствии с пунктом 4 статьи 144-2 Кодекса.

      5. Критерии для профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в области электроэнергетики формируются посредством определения объективных и субъективных критериев.

**Глава 2. Объективные критерии**

      6. Определение объективных критериев осуществляется посредством определения риска.

      Определение риска осуществляется с учетом одного из следующих критериев:

      1) уровня опасности (сложности) объекта;

      2) масштабов тяжести возможных негативных последствий, вреда на регулируемую сферу (область);

      3) возможности наступления неблагоприятного происшествия для жизни или здоровья человека, окружающей среды, законных интересов физических и юридических лиц, государства.

      7. Риски в области электроэнергетики возникают в случае:

      несоблюдения энергопроизводящими, энергопередающими организациями, котельными, осуществляющие производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения, юридическими и физическими лицами, имеющие энергетическое оборудование электрических станций, электрических и тепловых сетей, требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики;

      несвоевременного проведения технических освидетельствований производственных зданий, технологических сооружений и энергетических оборудований электрических станций, электрических и тепловых сетей;

      неготовности энергопроизводящих и энергопередающих организаций к работе в осенне-зимний период.

      8. К субъектам (объектам) контроля высокой степени риска относятся:

      1) энергопроизводящие и энергопередающие организации;

      2) котельные, осуществляющие производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения;

      3) физические и юридические лица, которые эксплуатируют или имеют на балансе электроустановки 0,4 кВ и выше, отключение которых может привести к технологическому нарушению, нарушению работы объектов жизнеобеспечения, загрязнению окружающей среды, пожару, нарушению установленных режимов энергопотребления, а также к угрозе жизни и здоровью человека, законным интересам физических, юридических лиц и государства, социальным или экономическим последствиям, а именно:

      объекты газоснабжения, водоснабжения, канализации и теплоснабжения, обеспечивающие жизнедеятельность городов;

      объекты аэронавигационной организации, обеспечивающие обслуживание воздушного движения;

      объекты нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих организации;

      объекты горнодобывающих и горно-обогатительных организаций;

      объекты металлургических предприятий с непрерывным циклом производственного процесса.

      9. К субъектам (объектам) контроля средней степени риска относятся крупные потребители электрической энергии с суммарной потребляемой электрической мощностью свыше 10 (десяти) мегаватт (далее - МВт).

      10. К субъектам (объектам) контроля низкой степени риска относятся:

      1) энергоснабжающие организации;

      2) экспертные организации, осуществляющие энергетическую экспертизу в области электроэнергетики;

      3) субъекты (объекты) контроля, не отнесенные к высокой и средней степеням риска.

      11. В отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных по объективным критериям к высокой и средней степеням риска, применяются субъективные критерии с целью проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля.

      В отношении субъектов контроля, отнесенных к низкой степени риска, проводятся профилактический контроль без посещения субъектов (объектов) контроля и внеплановые проверки.

**Глава 3. Субъективные критерии**

      12. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:

      1) формирование базы данных и сбор информации;

      2) анализ информации и оценка риска.

      13. Формирование базы данных и сбор информации необходимы для выявления субъектов (объектов) контроля, нарушающих законодательство Республики Казахстан в области электроэнергетики.

      Для оценки степени рисков по субъективным критериям для проведения профилактического контрля с посещением субъекта (объекта) контроля используются следующие источники информации:

      1) результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля;

      2) результаты профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (итоговые документы, выданные по итогам профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (справка, заключение, рекомендации);

      Для оценки степени рисков по субъективным критериям для проведения проверки на соответствие квалификационным требованиям используются следующие источники информации:

      1) результаты предыдущих проверок в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу;

      2) результаты профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (итоговые документы, выданные по итогам профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (справка, заключение, рекомендации).

      Исходя из приоритетности применяемых источников информации и значимости показателей субъективных критериев, в соответствии с порядком расчета показателя степени риска по субъективным критериям, рассчитывается показатель степени риска по субъективным критериям по шкале от 0 до 100 баллов.

      Сноска. Пункт 13 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      14. На основании имеющихся источников информации степень нарушений требований в области электроэнергетики подразделяются на три степени нарушения: грубые, значительные, незначительные.

      Степени нарушения требований в области электроэнергетики применяются в отношении:

      энергопроизводящих организаций согласно приложению 1 к настоящим Критериям;

      энергопередающих организаций согласно приложению 2 к настоящим Критериям;

      энергоснабжающих организаций согласно приложению 3 к настоящим Критериям;

      физических и юридических лиц согласно приложению 4 к настоящим Критериям;

      котельных, осуществляющих производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения согласно приложению 5 к настоящим Критериям;

      экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу согласно приложению 6 к настоящим Критериям.

      Перечень субъективных критериев для определения степени риска по субъективным критериям в области электроэнергетики в соответствии со статьями 138 и 139 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан в отношении энергопроизводящих, энергопередающих, энергоснабжающих организаций, физических и юридических лиц, котельных, осуществляющих производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения и экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу приведен в приложении 7 к настоящим Критериям.

      Сноска. Пункт 14 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      15. Для отнесения субъекта (объекта) контроля к степени риска применяется следующий порядок расчета показателя степени риска.

      16. При выявлении одного грубого нарушения, субъекту (объекту) контроля приравнивается показатель степени риска 100 и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверка на соответствие тебованиям по направленным уведомлениям.

      17. При не выявлении грубых нарушений определения показателя степени риска рассчитывается суммарным показателем по нарушениям значительной и незначительной степени.

      18. При определении показателя значительных нарушений применяется коэффициент 0,7 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

      SРз = (SР2 х 100/SР1) х 0,7,

      где:

      SРз – показатель значительных нарушений;

      SР1 – требуемое количество значительных нарушений;

      SР2 – количество выявленных значительных нарушений.

      19. При определении показателя незначительных нарушений применяется коэффициент 0,3 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

      SРн = (SР2 х 100/SР1) х 0,3,

      где:

      SРн – показатель незначительных нарушений;

      SР1 – требуемое количество незначительных нарушений;

      SР2 – количество выявленных незначительных нарушений.

      20. Общий показатель степени риска (SР) рассчитывается по шкале от 0 до 100 и определяется путем суммирования показателей значительных и незначительных нарушений по следующей формуле:

      SР = SРз + SРн,

      где:

      SР – общий показатель степени риска;

      SРз – показатель значительных нарушений;

      SРн – показатель незначительных нарушений.

      21. По показателям степени риска субъект (объект) контроля и надзора относится:

      1) к высокой степени риска – при показателе степени риска от 71 до 100 включительно;

      2) к средней степени риска – при показателе степени риска от 31 до 70 включительно;

      3) к низкой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 30 включительно.

      22. При анализе и оценке не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенные и использованные в отношении конкретного субъекта (объекта) контроля либо данные, по которым истек срок исковой давности в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

      В отношении субъектов контроля, устранивших в полном объеме выданные нарушения по итогам проведенного предыдущего профилактического контроля с посещением и (или) проверки на соответствие тебованиям по направленным уведомлениям, не допускается включение их при формировании списков на очередной период государственного контроля.

      23. Субъекты (объекты) контроля переводятся с применением информационной системы с высокой степени риска в среднюю степень риска или со средней степени риска в низкую степень риска в соответствующих сферах деятельности субъектов контроля в случаях:

      1) если такие субъекты заключили договоры страхования гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами в случаях и порядке, установленных законами Республики Казахстан;

      2) если в законах Республики Казахстан и критериях оценки степени риска регулирующих государственных органов определены случаи освобождения от профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля или проведения проверок на соответствие требованиям по направленным уведомлениям;

      3) если субъекты являются членами саморегулируемой организации, основанной на добровольном членстве (участии) в соответствии с Законом Республики Казахстан "О саморегулировании", с которой заключено соглашение о признании результатов деятельности саморегулируемой организации.

      24. При отсутствии информационной системы оценки и управления рисками минимально допустимый порог количества субъектов (объектов) контроля, в отношении которых осуществляются профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверка на соответствие требованиям по направленным уведомлениям, не должен превышать пяти процентов от общего количества таких субъектов контроля в определенной сфере государственного контроля и надзора.

      25. Расчет показателя степени риска по субъективным критериям (R) осуществляется в автоматизированном режиме путем суммирования показателя степени риска по нарушениям по результатам предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля и надзора (SP) и показателя степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 13 настоящих Критериев (SC), с последующей нормализацией значений данных в диапазон от 0 до 100 баллов.

      Rпром = SP + SC,

      где

      Rпром – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям,

      SР – показатель степени риска по нарушениям,

      SC – показатель степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 13 настоящих Критериев.

      Сноска. Критерии дополнены пунктом 25 в соответствии совместным приказом Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      26. Расчет показателя степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 13 настоящих Критериев, производится по шкале от 0 до 100 баллов и осуществляется по следующей формуле:



      где

      xi – показатель субъективного критерия,

      wi – удельный вес показателя субъективного критерия xi,

      n – количество показателей.

      Полученное значение показателя степени риска по субъективным критериям, определенным в соответствии с пунктом 13 настоящих Критериев, включается в расчет показателя степени риска по субъективным критериям.

      Сноска. Критерии дополнены пунктом 26 в соответствии совместным приказом Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      27. Рассчитанные по субъектам (объектам) значения по показателю R нормализуются в диапазон от 0 до 100 баллов. Нормализация данных осуществляется по каждой выборочной совокупности (выборке) с использованием следующей формулы:



      где

      R – показатель степени риска (итоговый) по субъективным критериям отдельного субъекта (объекта) контроля и надзора,

      Rmax – максимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (верхняя граница шкалы),

      Rmin – минимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (нижняя граница шкалы),

      Rпром – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям, рассчитанный в соответствии с пунктом 25 настоящих Критериев.

      Сноска. Критерии дополнены пунктом 27 в соответствии совместным приказом Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики |

**Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций**

      Сноска. Приложение 1 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 1 | Наличие в энергетическом предприятии сводной отчетности о технологических нарушениях по форме, направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции), ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным. | Значительное |
| 2 | Наличие оперативного сообщения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан предоставленного энергопредприятием в течение 1 часа с момента возникновения технологического нарушения. | Значительное |
| 3 | Наличие письменного сообщения энергопредприятия, направленного в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору, в срок не позднее 12 часов с момента возникновения технологического нарушения. | Значительное |
| 4 | Наличие оперативных и письменных сообщений, содержащие следующие сведения:  1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;  2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;  3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;  4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;  5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;  6) Фамилия Имя Отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию. | Значительное |
| 5 | Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений:  2) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;  3) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;  4) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;  5) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования; | Грубое |
| 6 | Наличие описания всех причин возникновения, развития отказов I и II степени на объектах энергопроизводящей организации для изучения и оценивания при расследовании технологических нарушений при отказе :  2) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;  3) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;  4) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;  5) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования; | Значительное |
| 7 | Наличие классификационного признака технических причин технологических нарушений:  1) нарушение структуры материала установки, ее детали или узла;  2) нарушение сварки, пайки;  3) нарушение механического соединения;  4) механический износ;  5) золовой износ;  6) коррозионный износ;  7) эрозионный износ;  8) нарушение герметичности;  9) превышение нормативного значения вибрации;  10) взрыв;  11) термическое повреждение, перегрев, пережог;  12) электродуговое повреждение;  13) нарушение электрической изоляции;  14) нарушение электрического контакта;  15) механическое разрушение (повреждение);  16) загорание или пожар;  17) нарушение устойчивости электрической сети;  18) нарушение противоаварийной автоматики;  19) неклассифицированные причины (исчерпание ресурса, зашлаковка и другое);  20) нарушения в работе систем диспетчерского и технологического управления производством. | Грубое |
| 8 | Наличие классификационных признаков организационных причин технологических нарушений:  1) ошибочные действия оперативного персонала;  2) ошибочные действия неоперативного персонала;  3) недостатки в работе руководящего персонала энергопредприятия и (или) его структурных подразделений;  4) неудовлетворительная организация технического обслуживания и ремонта оборудования;  5) другие недостатки эксплуатации;  6) дефекты проекта;  7) дефекты конструкции;  8) дефекты изготовления;  9) дефекты монтажа;  10) дефекты ремонта;  11) дефекты строительства;  12) воздействие стихийных явлений;  13) воздействие посторонних лиц и организаций;  14) неклассифицированные причины (износ оборудования, находящегося в эксплуатации свыше нормативного срока эксплуатации, воздействие птиц, грызунов). | Значительное |
| 9 | Наличие отказов II степени связанных с:  повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;  полным сбросом нагрузки электростанцией;  повреждением электрических сетей 110-1150 киловольт (далее – кВ), а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше. | Значительное |
| 10 | Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания в случаях создания комиссии энергетическим предприятием. | Значительное |
| 11 | Соблюдение срока расследовании технологических нарушений, которые начинается не позднее 3 рабочих дней и исчисляются со следующего рабочего дня c момента возникновения технологического нарушения, и завершается в течение 10 рабочих дней с момента создания комиссии. | Значительное |
| 12 | Соблюдение сроков расследования продленного на срок не более 30 календарных дней, в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения. | Значительное |
| 13 | Наличие акта расследования технологического нарушения, оформленных результатов расследования аварий, отказов I степени, а также отказов II степени, связанных с:  1) повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;  2) полным сбросом нагрузки электростанцией;  3) повреждением электрических сетей 110-1150 кВ, а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше;  4) повреждением тепловых сетей в отопительный сезон;  5) ошибочными действиями персонала. | Значительное |
| 14 | Наличие списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок на следующий календарный год направленного организациями услугодателю ежегодно, в срок до 1 декабря. | Значительное |
| 15 | Соблюдение ежегодного периода с 15 (пятнадцатого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно по приему документов от энергопроизводящих и энергопередающих организаций на получение Паспорта готовности осуществляется через веб-портал "электронного правительства" www.egov.kz. | Грубое |
| 16 | Наличие разработанного плана мероприятий руководством Услугополучателя с указанием конкретных сроков устранения недостатков и согласование его с Комиссией услугополучателя в случае неготовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, приложенный к Акту готовности. | Грубое |
| 17 | Наличие выданных Паспортов готовности с замечаниями, где основанием для принятия решения Комиссией услугодателя явилось соответствие содержания представленных документов, подтверждающих выполнение условий для получения Паспорта готовности, при этом по содержанию некоторых из них необходимо предоставление дополнительных пояснений, материалов и обоснований. При этом замечания выдаются с установлением срока их устранения до 1 (первого) января следующего года, а информация о выполнении выданных замечаний Услугополучателем представляется Услугодателю не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания. | Грубое |
| 18 | Наличие разработанного:  1) перспективного плана ремонта оборудования, зданий и сооружений организации на пять лет;  2) годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений, запланированного для осуществления ремонта энергопроизводящими и энергопередающими организациями оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей. | Грубое |
| 19 | Наличие расчета среднесуточного расхода топлива и информации о расстоянии от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива, направленный в уполномоченный орган в области электроэнергетики для согласования энергопроизводящей организацией с установленной мощностью 100 Гигакалорий/час и выше ежегодно, до 1 июня соответствующего года. | Грубое |
| 20 | Соблюдение периодичности и объема технического обслуживания, а также состава работ по техническому обслуживанию оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей, которые устанавливаются энергопроизводящими и энергопередающими организациями самостоятельно с учетом инструкций по эксплуатации и фактических условий эксплуатации. | Грубое |
| 21 | Соблюдение годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений. | Грубое |
| 22 | Соблюдение требований электроснабжения от одного источника питания для электроприемников III категории при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают одних суток (24 часа). | Грубое |
| 23 | Выполнение наружного осмотра дымовых труб электростанций и газоходы 1 раз в год (весной), где внутреннее обследование дымовых труб производится через 5 лет после их ввода в эксплуатацию, а в дальнейшем по мере необходимости, но не реже 1 раза в 15 лет, при этом внутреннее обследование труб с кирпичной и монолитной футеровкой может быть заменено тепловизионным с частотой обследований не реже 1 раза в пять лет. | Грубое |
| 24 | Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа. | Значительное |
| 25 | Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно. | Значительное |
| 26 | Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно. | Грубое |
| 27 | Наличие:  1) индивидуальных испытаний оборудования и функциональных испытаний отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования;  2) комплексного опробования оборудования, проведенные перед приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса). | Грубое |
| 28 | Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями | Значительное |
| 29 | Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 часов с момента возникновения технологического нарушения. | Значительное |
| 30 | Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания, в случаях создания комиссии энергетическим предприятием. | Значительное |
| 31 | Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки:  1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней;  2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней;  3) мощностью свыше 1000 кВт - в течение 15 рабочих дней. | Значительное |
| 32 | Наличие технических условий, согласованных с системным оператором при подключении пользователя электрической сети с заявленной мощностью свыше 10 мегаватт (далее – МВт) к электрической сети энергопроизводящей организации. | Значительное |
| 33 | Наличие своевременной, достоверной и полной информации, предоставленных энергопроизводящей организацией, запрашиваемой и необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики | Грубое |
| 34 | Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). | Грубое |
| 35 | Соблюдение требований прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии энергопередающим или энергопроизводящими организациями без предварительного уведомления в случаях:  1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;  2) подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;  3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;  4) недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);  5) аварийной ситуации. | Грубое |
| 36 | Наличие составленного акта в произвольной форме потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при следующих нарушениях:  1) самовольное подключение к сетям энергопроизводящей организации;  2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);  3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;  4) искусственное торможение диска ПКУ;  5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ. | Грубое |
| 37 | Наличие автоматизированных систем управления обеспечивающих решение задач производственно-технологического, оперативно-диспетчерского и организационно-экономического управления энергопроизводством, а именно:  1) автоматизированных систем управления технологическим процессом;  2) автоматизированных систем диспетчерского управления;  3) автоматизированных систем управления производством. | Значительное |
| 38 | Соблюдение сроков выполнения многофакторного исследования с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности всех напорных гидротехнических сооружений не реже 1 раза в 5 лет, находящиеся в эксплуатации более 25 лет независимо от их состояния, с привлечением специализированных организаций периодически. | Значительное |
| 39 | Наличие берм и кюветов канала обеспечивающих защиту от зарастания откосов и гребня земляных сооружений деревьями и кустарниками, если оно не предусмотрено проектом, которые регулярно очищаются от грунта осыпей и выносов. | Значительное |
| 40 | Наличие лестниц, мостиков и ограждений в необходимых местах на подводящих и отводящих каналах. | Значительное |
| 41 | Наличие дренажа или утепления на участках откосов грунтовых плотин и дамб при высоком уровне фильтрационных вод в низовом клине во избежание промерзания и разрушения. | Значительное |
| 42 | Наличие дренажных систем для отвода профильтровавшейся воды. | Значительное |
| 43 | Наличие насосов откачки воды, поступающей в результате фильтрации или из-за непредвиденных прорывов из водопроводящих трактов; исправности вентиляционных установок, аварийного освещения, запасных выходов при эксплуатации подземных зданий гидроэлектростанций. | Значительное |
| 44 | Наличие на аэрационных устройствах напорных водоводов надежного утепления и при необходимости оборудования их системой обогрева. | Значительное |
| 45 | Наличие противоаварийных устройств, водоотливных и спасательных средств в исправном состоянии с обеспечением содержания и в постоянной готовности к действию. | Грубое |
| 46 | Наличие камнезащитных сооружений (камнезадерживающие сетки, камнеловки) содержащихся в исправном состоянии и своевременно разгруженные от накопившихся камней. | Значительное |
| 47 | Наличие автоматизированных систем диагностического контроля (далее – АСДК) оснащенные в ответственных напорных гидротехнических сооружениях для повышения оперативности и достоверности контроля. | Значительное |
| 48 | Наличие приборов с дистанционной передачей показаний на центральный пульт управления, измеряющих уровни верхнего и нижнего бьефов гидроэлектростанций и напор гидротурбин, а также перепады напора на решетках. | Значительное |
| 49 | Наличие предупредительной сигнализации включаемой при повышении температуры сегмента и масла в маслованне на 5°С выше номинальной для данного времени года. | Значительное |
| 50 | Наличие систем технического водоснабжения гидроагрегата обеспечивающих охлаждение опорных узлов, статора и ротора генератора, смазку обрезиненного турбинного подшипника и других потребителей при всех режимах работы гидроагрегата. | Значительное |
| 51 | Соблюдение сроков 1 раз в 5-7 лет при проведении капитального ремонта гидротурбин. | Значительное |
| 52 | Наличие водоулавливающих устройств для градирни в зимний период при увлажнении и обледенении прилегающей территорий зданий. | Значительное |
| 53 | Соблюдение сроков не реже 1 раза в 10 лет, железобетонных оболочек – не реже 1 раза в 5 лет при проведении детального обследования металлических каркасов вытяжных башен обшивных градирен | Значительное |
| 54 | Наличие на всех контролируемых участках пароводяного тракта, отборников проб воды и пара с холодильниками для охлаждения проб до 20-40 0С. | Значительное |
| 55 | Наличие величины содержания гидразина (при обработке воды гидразином) в пределах от 20 до 60 микрограмм на кубический дециметр (далее – мкг/дм3), а в период пуска и останова котла до 3000 мкг/дм3. | Значительное |
| 56 | Соблюдение качества воды для подпитки тепловых сетей следующим нормам качества воды для подпитки тепловых сетей:  содержание свободной угольной кислоты - 0;  значение рН для систем теплоснабжения: открытых - 8,3-9,0², закрытых - 8,3-9,5²;  содержание растворенного кислорода, мкг/дм³, не более - 50;  количество взвешенных веществ, миллиграмм на кубический дециметр (далее – мг/дм³), не более - 5;  содержание нефтепродуктов, мг/дм³, не более - 0,3. | Значительное |
| 57 | Соблюдение качества сетевой воды следующим нормам качества сетевой воды:  содержание свободной угольной кислоты - 0;  значение рН для систем теплоснабжения: открытых¹-8,3-9,0¹; закрытых - 8,3-9,5¹;  содержание соединений железа, мг/дм³, не более, для систем теплоснабжения: открытых - 0,3, закрытых - 0,5;  содержание растворенного кислорода, мкг/дм³, не более - 20;  количество взвешенных веществ, мг/дм³, не более - 5;  содержание нефтепродуктов, мг/дм³, не более для систем теплоснабжения: открытых - 0,1, закрытых - 1. | Значительное |
| 58 | Наличие систем дренажей для полного удаления влаги при прогреве, остывании и опорожнении трубопроводов. | Значительное |
| 59 | Наличие наряда-допуска для выполнения ремонта трубопроводов, арматуры и элементов дистанционного управления арматурой, установки и снятия заглушек, отделяющих ремонтируемый участок трубопровода. | Грубое |
| 60 | Наличие работающей золоулавливающей установки при работе котла на твердом топливе. | Грубое |
| 61 | Соблюдение сроков не реже 1 раза в год испытания золоулавливающих установок, по экспресс-методу подвергаемый в целях проверки их эксплуатационной эффективности и при необходимости разработки мероприятий по улучшению работы. | Значительное |
| 62 | Наличие исправных и периодически проверяемых контрольно-измерительных приборов, устройств технологических защит, блокировок и сигнализации систем гидро- и пневмозолоудаления. | Грубое |
| 63 | Наличие контрольного клапана между двумя закрытыми и пломбированными задвижками предусмотренного в соединениях трубопроводов подпитывающего устройства с трубопроводами технической, циркуляционной или водопроводной воды. | Значительное |
| 64 | Наличие защиты обратных трубопроводов от внезапного повышения давления. | Грубое |
| 65 | Выполнение испытания баков-аккумуляторов и емкостей запаса после окончания монтажа или ремонта. | Незначительное |
| 66 | Наличие блокировок в баках-аккумуляторах и емкостей запаса, обеспечивающих полное прекращение подачи воды в бак при достижении ее верхнего предельного уровня, а также отключение насосов разрядки при достижении ее нижнего предельного уровня. | Значительное |
| 67 | Наличие в баках-аккумуляторах и емкостей запаса аппаратуры для контроля уровня воды и сигнализации предельного уровня, переливной трубой, установленной на отметке предельно допустимого уровня заполнения, и вестовой трубой. | Значительное |
| 68 | Наличие конденсатоотводчика для непрерывного отведения конденсата из паропроводов насыщенного пара. | Значительное |
| 69 | Наличие автоматических регуляторов возбуждения (далее – АРВ) постоянно используемых включенными в работе и отключение АРВ или отдельных их элементов (ограничение минимального возбуждения) производится в случаях ремонта или проверки. | Значительное |
| 70 | Наличие контроля параметров во время эксплуатации за:  1) электрическими параметрами статора, ротора и системы возбуждения;  2) температурой обмотки и стали статора, охлаждающих сред (в том числе, оборудования системы возбуждения), уплотнений вала подшипников и подпятников;  3) давлением, в том числе, перепада давлений на фильтрах, удельного сопротивления и расхода дистиллята через обмотки и другие активные и конструктивные части;  4) давлением и чистотой водорода;  5) давлением и температурой масла, а также перепада давлений масло-водород в уплотнениях вала;  6) герметичностью систем жидкостного охлаждения;  7) влажностью газа в корпусе турбогенераторов с водородным и полным водяным охлаждением;  8) уровнем масла в демпферных баках и поплавковых гидрозатворах турбогенераторов, в масляных ваннах подшипников и подпятников гидрогенераторов; 9) вибрацией подшипников и контактных колец турбогенераторов, крестовин и подшипников гидрогенераторов. | Значительное |
| 71 | Наличие контроля показателей работы газомасляной и водяной систем генераторов и синхронных компенсаторов, находящихся в работе или в резерве:  температуры точки росы (влажности) водорода в корпусе генератора - не реже 1 раза в неделю, а при неисправной системе индивидуальной осушки газа или влажности, превышающей допустимую, - не реже 1 раза в сутки. Влажность газа внутри корпуса турбогенератора с полным водяным охлаждением контролируется непрерывно автоматически;  газоплотности корпуса машины (суточной утечки водорода) - не реже 1 раза в месяц, чистоты водорода в корпусе машины - не реже 1 раза в неделю по контрольным химическим анализам и непрерывно по автоматическому газоанализатору, а при неисправности автоматического газоанализатора - не реже 1 раза в смену;  содержания водорода в газовой ловушке, в картерах подшипников, экранированных токопроводах, кожухах линейных и нулевых выводов - непрерывно автоматическим газоанализатором, действующим на сигнал, а при неисправности или отсутствии такого газоанализатора - переносным газоанализатором или индикатором не реже 1 раза в сутки;  содержания кислорода в водороде внутри корпуса машины, в поплавковом гидрозатворе, в бачке продувки и в водородоотделительном баке маслоочистительной установки генератора - в соответствии с утвержденным графиком по данным химического контроля;  показателей качества дистиллята в системе водяного охлаждения обмоток и других частей генератора - в соответствии с типовой инструкцией по эксплуатации генераторов. | Значительное |
| 72 | Соблюдение сроков не реже 1 раза в 3 месяца измерений вибрации контактных колец турбогенераторов и поддержание значения на уровне не выше 300 мкм. | Значительное |
| 73 | Соблюдение сроков 1 раз в 4-5 лет проведения капитальных ремонтов синхронных компенсаторов. | Значительное |
| 74 | Наличие автоматики в генерирующих установках возобновляемых источников энергии, обеспечивающих регулирование генерации реактивной мощности:  а) в режиме регулирования напряжения;  б) в режиме регулирования реактивной мощности;  в) в режиме регулирования коэффициента мощности. | Значительное |
| 75 | Соблюдение надежной работы при пуске и в рабочих режимах при эксплуатации электродвигателей, их пускорегулирующих устройств и защит. | Значительное |
| 76 | Наличие устройства, сигнализирующего о появлении воды в корпусе электродвигателя с водяным охлаждением обмотки ротора и активной стали статора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями. | Грубое |
| 77 | Наличие на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки. | Значительное |
| 78 | Наличие рабочего или резервного источника питания для сохранения устойчивости технологического режима основного оборудования при перерыве в электропитании электродвигателей (включая электродвигатели с регулируемой частотой вращения) ответственного тепломеханического оборудования. | Грубое |
| 79 | Наличие удостоверения у лиц, допущенных к выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования по безопасности специальных работ. | Значительное |
| 80 | Соблюдение допуска к работе по нарядам и распоряжениям непосредственно на рабочем месте. | Грубое |
| 81 | Наличие оформленного допуска в обоих экземплярах наряда и в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям, при совмещении руководителем (производителем) работ обязанности допускающего оформление допуска в одном экземпляре наряда. | Грубое |
| 82 | Наличие записи в квалификационном удостоверении о проверке знаний у лиц, обслуживающих оборудование основных цехов электростанций, и лиц, допущенных к выполнению специальных работ. | Значительное |
| 83 | Наличие наряда при ремонте вращающихся механизмов, которые при этом остановлены. | Грубое |
| 84 | Наличие кнопки аварийного отключения в рабочем состоянии электродвигателя механизма на период пробного включения или балансировки вращающегося механизма. | Значительное |
| 85 | Наличие наряда при выполнении огневых работ в помещениях и на территории мазутного хозяйства (мазутные резервуары, приемосливные устройства, походные каналы, мазутонасосные). | Грубое |
| 86 | Наличие запаса хлорной извести для нейтрализации пролитого раствора гидразингидрата в помещении. | Значительное |
| 87 | Наличие наряда при выполнении работ в емкостях и резервуарах. | Грубое |
| 88 | Наличие наряда при выполнении ремонта котельных агрегатов (работа внутри топок, барабанов), на конвективных поверхностях нагрева, электрофильтрах, в газоходах, воздуховодах, в системах пылеприготовления, золоудаления и золоулавливания. | Грубое |
| 89 | Наличие наряда при выполнении ремонта конвейеров, устройств, сбрасывающих топливо с ленточных конвейеров, питателей, элеваторов, дробилок, грохотов, вагоноопрокидывателей, багеров. | Грубое |
| 90 | Наличие наряда при выполнении ремонта электромагнитных сепараторов, весов ленточных конвейеров, щепо- и корнеуловителей, а также механизированных пробоотборников твердого топлива. | Грубое |
| 91 | Наличие наряда при выполнении ремонтных работ в мазутном хозяйстве. | Грубое |
| 92 | Наличие наряда при выполнении ремонта насосов (питательных, конденсатных, циркуляционных, сетевых, подпиточных и других) и мешалок, перечень которых устанавливает работодатель. | Грубое |
| 93 | Наличие наряда при выполнении ремонта вращающихся механизмов (дутьевых и мельничных вентиляторов, дымососов, мельниц и других). | Грубое |
| 94 | Наличие наряда при выполнении огневых работ на оборудовании, в зоне действующего оборудования и в производственных помещениях. | Грубое |
| 95 | Наличие наряда при выполнении ремонта грузоподъемных машин (кроме колесных и гусеничных самоходных), крановых тележек, подкрановых путей, скреперных установок, перегружателей, подъемников, фуникулеров, канатных дорог. | Грубое |
| 96 | Наличие наряда при выполнении демонтажа и монтажа оборудования. | Грубое |
| 97 | Наличие наряда при выполнении врезки гильз и штуцеров для приборов, установки и снятию измерительных диафрагм расходомеров. | Грубое |
| 98 | Наличие наряда при выполнении установки, снятия, проверки и ремонта аппаратуры автоматического регулирования, дистанционного управления, защиты, сигнализации и контроля, требующие останова, ограничения производительности и изменения схемы и режима работы оборудования. | Грубое |
| 99 | Наличие наряда при выполнении ремонта трубопроводов и арматуры без снятия ее с трубопроводов, ремонта или замены импульсных линий (газо-, мазуто-, масло- и паропроводов, трубопроводов пожаротушения, дренажных линий, трубопроводов с ядовитыми и агрессивными средами). | Грубое |
| 100 | Наличие наряда при выполнении работы, связанных с монтажом и наладкой датчиков. | Грубое |
| 101 | Наличие наряда при выполнении работы в местах, опасных в отношении загазованности, взрывоопасности и поражения электрическим током и с ограниченным доступом посещения. | Грубое |
| 102 | Наличие наряда при выполнении работ в камерах, колодцах, аппаратах, бункерах, резервуарах, баках, коллекторах, туннелях, трубопроводах, каналах и ямах и других металлических емкостях. | Грубое |
| 103 | Наличие наряда при выполнении дефектоскопии оборудования. | Грубое |
| 104 | Наличие наряда при выполнении химической очистки оборудования. | Грубое |
| 105 | Наличие наряда при выполнении нанесении антикоррозионного покрытия. | Грубое |
| 106 | Наличие наряда при выполнении теплоизоляционных работ. | Грубое |
| 107 | Наличие наряда при выполнении сборки и разборки лесов и крепления стенок траншей, котлованов. | Грубое |
| 108 | Наличие наряда при выполнении земляных работ в зоне расположения подземных коммуникаций. | Грубое |
| 109 | Наличие наряда при выполнении загрузки, догрузки и выгрузки фильтрующего материала, связанного со вскрытием фильтров. | Грубое |
| 110 | Наличие наряда при выполнении ремонтных работ в гидразинной установке. | Грубое |
| 111 | Наличие наряда при выполнении ремонта дымовых труб, сооружений и зданий. | Грубое |
| 112 | Наличие списка уполномоченных лиц для выдачи нарядов, утвержденного техническим руководителем. | Значительное |
| 113 | Наличие промежуточных нарядов при выполнении ремонтных работ по общему наряду. | Грубое |
| 114 | Наличие разрешения начальника смены электростанции или соответствующего диспетчера сетей, региональных диспетчерских центров, национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана для выведения оборудования из работы и резерва или испытания непосредственно перед выводом из работы и резерва оборудования или перед проведением испытаний. | Грубое |
| 115 | Наличие системной автоматики для отключения нагрузки в энергосистемах по предотвращению нарушения устойчивости работы энергосистемы, принимающей мощность, и автоматической разгрузки электростанций в энергосистемах, выдающих мощность. | Грубое |
| 116 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированной системы диспетчерского управления:  1) средств диспетчерского и технологического управления в совокупности с автоматизированной системой управления технологическим процессом (датчики информации, устройства телемеханики и передачи информации, каналы связи);  2) средств обработки и отображения информации: компьютерная техника оперативных информационно-управляющих комплексов и вычислительных комплексов, устройства печати, дисплеи, цифровые и аналоговые приборы;  3) устройств связи с объектом управления;  4) вспомогательных систем (гарантированного электропитания, кондиционирования воздуха, противопожарные). | Значительное |
| 117 | Наличие графика, утвержденного техническим руководителем, главным диспетчером или начальником диспетчерской службы электрической сети, энергообъекта для соблюдения периодической проверки исправности систем электропитания. | Значительное |
| 118 | Наличие средств диспетчерского и технологического управления в электростанциях, электрических сетях, электрических подстанциях. | Грубое |
| 119 | Наличие постоянно функционирующих средств диспетчерского и технологического управления, готовых к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах энергосистем. | Грубое |
| 120 | Соблюдение оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления обеспеченного:  1) центральными узлами средств управления национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана, региональными диспетчерскими центрами;  2) местными узлами средств управления электрических сетей и электростанций;  3) лабораториями, входящими в состав служб (энергообъектов) средствами диспетчерского и технологического управления. | Значительное |
| 121 | Наличие гарантированного электропитания средств диспетчерского и технологического управления. | Грубое |
| 122 | Наличие на энергообъектах ремонтно-эксплуатационной базы. | Значительное |
| 123 | Соблюдение сроков не реже 1 раза в 5 лет при проведении периодического технического освидетельствования всех технологических систем, оборудования, зданий и сооружений, в том числе гидросооружений, входящих в состав энергообъекта комиссией энергообъекта, возглавляемой техническим руководителем энергообъекта или его заместителем, с включением в комиссию руководителей и специалистов структурных подразделений энергообъекта, специалистов специализированных и экспертных организаций. | Грубое |
| 124 | Наличие результатов технического освидетельствования в техническом паспорте энергообъекта. | Значительное |
| 125 | Наличие на электростанциях функционирующей автоматизированной системы диспетчерского управления. | Значительное |
| 126 | Наличие в исправном состоянии всех средств измерения, а также информационно-измерительных систем, а также их постоянной готовности к выполнению измерений. | Грубое |
| 127 | Соблюдение технического обслуживания и ремонта средств измерения персоналом подразделения, выполняющим функции метрологической службы энергообъекта. | Значительное |
| 128 | Наличие на проводах, присоединенных к сборкам (рядам) зажимов, маркировки, соответствующая схемам, а также маркировки на концах контрольных кабелей, в местах разветвления и пересечения потоков кабелей, при проходе их через стены, потолки и другие перекрытия. | Грубое |
| 129 | Наличие маркировок на автоматических выключателях, колодках предохранителей маркировки с указанием назначения и тока. | Значительное |
| 130 | Отсутствие подвески проводов ВЛ напряжением до 1000 В любого назначения (осветительных, телефонных, высокочастотных) на конструкциях ОРУ, отдельно стоящих стержневых молниеотводах, прожекторных мачтах, дымовых трубах и градирнях, а также подводка этих линий к взрывоопасным помещениям. | Грубое |
| 131 | Наличие ограничителей перенапряжений и вентильных разрядников всех напряжений, поддерживаемых в постоянно включенном состоянии. | Грубое |
| 132 | Наличие заземляющих дугогасящих реакторов на подстанциях, связанных с компенсируемой сетью не менее чем двумя линиями электропередачи. | Грубое |
| 133 | Отсутствие установки дугогасящих реакторов на тупиковых подстанциях. | Грубое |
| 134 | Наличие дугогасящих реакторов подключенных к нейтралям трансформаторов, генераторов или синхронных компенсаторов через разъединители. | Грубое |
| 135 | Отсутствие подключения дугогасящих реакторов к трансформаторам, защищенным плавкими предохранителями. | Грубое |
| 136 | Соблюдение сроков осмотра не реже 1 раза в смену электролизной установки, работающей без постоянного дежурства персонала и обнаруженные дефекты и неполадки регистрируются в журнале (картотеке) и устраняются в кратчайшие сроки. | Значительное |
| 137 | Соблюдение сроков проверки исправности автоматических газоанализаторов 1 раз в сутки проводимый химическим анализом содержания кислорода в водороде и водорода в кислороде. | Значительное |
| 138 | Наличие газоплотных обратных клапанов на трубопроводах подачи водорода и кислорода в ресиверах, а также на трубопроводе подачи обессоленной воды (конденсата) в питательных баках. | Значительное |
| 139 | Наличие воздухоосушительных фильтров в баке, оборудованном для сухого масла. | Значительное |
| 140 | Наличие пускорегулирующих устройств и защит при эксплуатации электродвигателей, обеспечивающих их надежную работу при пуске и в рабочих режимах. | Грубое |
| 141 | Наличие устройства, сигнализирующего о появлении воды в корпусе электродвигателя с водяным охлаждением обмотки ротора и активной стали статора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями. | Грубое |
| 142 | Наличие в исправном состоянии дренажных каналов, лотков, приямков, стенок солевых ячеек и ячеек мокрого хранения коагулянта, полов в помещениях мерников кислоты и щелочи контролируемых и поддерживаемых в помещениях водоподготовительных установок. | Грубое |
| 143 | Наличие кровли зданий и сооружений очищенные от мусора, золовых отложений и строительных материалов. | Значительное |
| 144 | Наличие очищенной системы сброса ливневых вод и проведение проверки ее работоспособности. | Значительное |
| 145 | Наличие защиты строительных конструкций, фундаментов зданий, сооружений и оборудования от попадания минеральных масел, кислот, щелочей, пара и воды. | Грубое |
| 146 | Наличие покрытия полов, предотвращающие образования цементной пыли. | Незначительное |
| 147 | Наличие стены, пола и потолка, окрашенных пыленепроницаемой краской. | Незначительное |
| 148 | Наличие фильтров в приточной вентиляции, предотвращающих попадание пыли в помещение распределительных устройств. | Значительное |
| 149 | Наличие кабельных каналов и наземных лотков ОРУ и ЗРУ закрытые несгораемыми плитами, а места выхода кабелей из кабельных каналов, туннелей, этажей и переходов между кабельными отсеками уплотненные несгораемым материалом. | Грубое |
| 150 | Наличие туннелей, подвалов, каналов содержащиеся в чистоте и дренажных устройств, обеспечивающих беспрепятственный отвод воды. | Грубое |
| 151 | Наличие исправного маслоприемника, маслосборника, гравийных подсыпок, дренажов и маслоотводов. | Значительное |
| 152 | Наличие уровня масла в масляных выключателях, измерительных трансформаторах и вводах остающиеся в пределах шкалы маслоуказателя при максимальной и минимальной температурах окружающего воздуха. | Значительное |
| 153 | Наличие защиты масла негерметичных вводов от увлажнения и окисления. | Значительное |
| 154 | Наличие быстродействующей защиты от дуговых коротких замыканий внутри шкафов камер распределительных устройств 6-10 кВ. | Грубое |
| 155 | Соблюдение сроков проведения капитальных ремонтов ВЛ выполняемые по решению технического руководителя организации, эксплуатирующей электрические сети, на ВЛ с железобетонными и металлическими опорами – не реже 1 раза в 12 лет, на ВЛ с деревянными опорами – не реже 1 раза в 6 лет. | Грубое |
| 156 | Наличие письменного разрешения на проведение раскопок кабельных трасс или земляных работ вблизи них. | Грубое |
| 157 | Наличие у предприятия кабельных сетей лаборатории, оснащенной аппаратами для определения мест повреждения, измерительными приборами и передвижными измерительными и испытательными установками. | Незначительное |
| 158 | Наличие в электроустановках устройств по сбору и удалению отходов: химических веществ, масла, мусора, технических вод. | Значительное |
| 159 | Наличие заземляющих устройств защитного заземления электроустановок зданий и сооружений и молниезащиты 2-й и 3-й категорий этих зданий и сооружений, которые являются общими. | Грубое |
| 160 | Наличие не менее двух естественных и искусственных заземляющих проводников для объединения заземляющих устройств разных электроустановок. | Грубое |
| 161 | Наличие защиты в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, а также в местах их ввода в здания и в местах, где возможны механические повреждения защитных проводников. | Грубое |
| 162 | Наличие присоединения заземляющих и защитных проводников к открытым проводящим частям выполненные при помощи болтовых соединений или сварки. | Грубое |
| 163 | Наличие устройства непрерывного контроля сопротивления изоляции относительно корпуса (земли) со световым и звуковым сигналами на автономных передвижных источниках питания с изолированной нейтралью. | Значительное |
| 164 | Наличие защиты от прямого прикосновения в передвижных электроустановках обеспеченная, применением основной изоляции токоведущих частей, ограждений и оболочек. | Грубое |
| 165 | Наличие кабельных сооружений без каких-либо временных устройств, хранения в них материалов и оборудования. | Грубое |
| 166 | Наличие не менее двух выходов из кабельного сооружения при длине кабельного сооружения более 25 метров (далее – м). | Значительное |
| 167 | Наличие самозакрывающихся дверей в кабельных сооружениях, с уплотненными притворами. | Грубое |
| 168 | Наличие входа с лестницами в проходных кабельных эстакадах с мостиками обслуживания. | Значительное |
| 169 | Наличие расстояния между входами проходных кабельных эстакад не более 150 м. | Значительное |
| 170 | Наличие расстояние от торца проходных кабельных эстакад до входа на нее не более 25 м. | Значительное |
| 171 | Наличие дверей, предотвращающих свободный доступ на эстакады лицам, не связанных с обслуживанием кабельного хозяйства. | Грубое |
| 172 | Наличие дверей с самозапирающиесями замками, открываемых без ключа с внутренней стороны эстакады. | Грубое |
| 173 | Наличие расстояния не более 150 м между входами в кабельную галерею при прокладке в ней кабелей не выше 35 кВ, а при прокладке маслонаполненных кабелей, кабелей с пластмассовой изоляцией - не более 120 м. | Значительное |
| 174 | Наличие основных несущих строительных конструкции (колонны, балки) из железобетона с пределом огнестойкости не менее 0,75 часов или из стального проката с пределом огнестойкости не менее 0,25 часов в наружных кабельных эстакадах и галереях. | Значительное |
| 175 | Наличие кабельных колодцев и камер снабженные металлическими лестницами. | Грубое |
| 176 | Наличие перекрытия кабельных каналов и двойных полов в электромашинных помещениях рифленой сталью, в помещениях щитов управления с паркетными полами - деревянными щитами с паркетом, защищенными снизу асбестом и по асбесту - жестью. | Значительное |
| 177 | Наличие металлических лестниц в кабельных колодцах. | Значительное |
| 178 | Наличие люков на кабельных колодцах и туннелях диметром не менее 650 миллиметров (далее – мм) и закрывающихся двойными металлическими крышками из которых нижняя должна иметь приспособление для закрывания на замок, открываемый со стороны туннеля без ключа. | Значительное |
| 179 | Наличие приспособления для снятия на крышках люков кабельных колодцев и туннелей. | Значительное |
| 180 | Наличие в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, естественной или искусственной вентиляцией, независимой для каждого отсека. | Значительное |
| 181 | Наличие заслонок (шиберов) в вентиляционных устройствах для прекращения доступа воздуха в случае возникновения возгорания и промерзания туннеля в зимнее время. | Грубое |
| 182 | Соблюдение порядка расположения проводов связи и радиофикации под и над эстакадами и галереями. | Значительное |
| 183 | Наличие наименьшей высоты кабельной эстакады и галереи в непроезжей части территории промышленного предприятия принимаемая, из расчета возможности прокладки нижнего ряда кабелей на уровне не менее 2,5 м от планировочной отметки земли. | Значительное |
| 184 | Наличие кабельных линии, выполненные так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели должны быть уложены с запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены. | Значительное |
| 185 | Соблюдение требования укладки запаса кабеля путем исключения укладки в виде колец (витков); | Значительное |
| 186 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели, проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения, жил в муфтах под действием собственного веса кабелей; | Значительное |
| 187 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей, в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок; | Значительное |
| 188 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов) доступность для посторонних лиц), которые должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле; | Значительное |
| 189 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних; | Значительное |
| 190 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели должны прокладываться на расстоянии от нагретых поверхностей, предотвращающем нагрев кабелей выше допустимого, при этом, должна предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений. | Значительное |
| 191 | Соблюдение требований при прокладке кабельных линий в производственных помещениях:  1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные – и для осмотра.  Кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где производится перемещение механизмов, оборудования, грузов и транспорт, должны быть защищены от повреждений;  2) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями – не менее 1 м. При меньших расстояниях сближения и при пересечениях кабели должны быть защищены от механических повреждений (металлическими трубами, кожухами) на всем участке сближения плюс по 0,5 м с каждой его стороны, а в необходимых случаях защищены от перегрева. | Значительное |
| 192 | Соблюдать пересечения кабелями проходов выполненные на высоте не менее 1,8 м от пола. | Значительное |
| 193 | Соблюдать параллельную прокладку кабелей над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости. | Грубое |
| 194 | Соблюдение требований прокладки кабелей в зонах пристаней, причалов, гаваней, паромных переправ, а также зимних регулярных стоянок судов и барж. | Грубое |
| 195 | Соблюдение требований прокладывания кабелей в асбестоцементных трубах по металлическим и железобетонным мостам и при подходе к ним. | Значительное |
| 196 | Соблюдение требований прокладки кабельных линий по деревянным сооружениям (мостам, причалам, пирсам) выполняемые в стальных трубах. | Значительное |
| 197 | Наличие плаката на опорах воздушных линий на высоте 2,2-3 м от земли с указанием порядкового номера и года установки опоры, расстояния от опоры воздушных линий до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), а через 250 м по магистрали воздушных линий- ширина охранной зоны и телефон владельца воздушных линий. | Значительное |
| 198 | Наличие самонесущих изолированных проводов при прохождении воздушных линий по лесным массивам и зеленым насаждениям, при этом, расстояние от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса самонесущего изолированного провода и наибольшем их отклонении должно быть не менее 0,3 м. | Значительное |
| 199 | Наличие расстояния не менее 1 м от проводов до деревьев, кустов и прочей растительности при наибольшей стреле провеса неизолированных проводов или наибольшем отклонении. | Значительное |
| 200 | Наличие защиты металлических конструкций, бандажей на опорах воздушных линий от коррозии. | Значительное |
| 201 | Наличие длины пролета ответвления от ВЛ к вводу в здание определяемый расчетом в зависимости от прочности опоры, на которой выполняется ответвление, которая не должна превышать 25 м. | Значительное |
| 202 | Наличие устанавливаемых на опорах аппаратов для подключения электроприемников, размещенные на высоте 1,6–1,8 м от поверхности земли. | Значительное |
| 203 | Наличие расстояния между проводами на опоре и в пролете по условиям их сближения в пролете при наибольшей стреле провеса 1,2 м не менее:  1) при вертикальном расположении проводов и расположении проводов с горизонтальным смещением не более 20 - 60 сантиметров (далее – см) в районах с нормативной толщиной стенки гололеда до 15 мм и 90 см - в районах с нормативной толщиной стенки гололеда 20 мм и более;  2) при другом расположении проводов во всех районах по гололеду при скорости ветра при гололеде до 18 метров в секунду (далее – м/с) - 40 см, при скорости более 18 м/с - 60 см. | Значительное |
| 204 | Наличие расстояния по вертикали между проводами разных фаз на опоре при ответвлении от воздушных линий, и при пересечениях разных воздушных линий на общей опоре не менее 10 см, также соблюдение расстояния между изоляторами ввода по их осям должно быть не менее 40 см. | Значительное |
| 205 | Наличие расстояния по горизонтали между проводами при спусках на опоре не менее 15 см и расстояния от проводов до стойки, траверсы или других элементов не менее 5 см. | Значительное |
| 206 | Наличие расстояния при совместной подвеске на общих опорах самоизолированных проводах и неизолированных проводов воздушных линий до 1 кВ по вертикали между ними на опоре и в пролете при температуре окружающего воздуха плюс 15 0С без ветра не менее 0,4 м. | Значительное |
| 207 | Наличие подвески семи проводов с расщеплением одной фазы на два провода, с общим нулевым проводом на ВЛ по которым осуществляется питание отдельных потребителей с сосредоточенной нагрузкой. | Значительное |
| 208 | Наличие изоляторов либо траверс из изоляционных материалов на ВЛ, независимо от материала опор, степени загрязнения атмосферы и интенсивности грозовой деятельности. | Значительное |
| 209 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушных линий. | Значительное |
| 210 | Наличие заземляющих устройств на опорах воздушных линий, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах воздушных линий, заземления защитных аппаратов. | Грубое |
| 211 | Наличие присоединения защитным проводником к нулевому проводу металлических опор, металлических конструкции и арматур железобетонных опор. | Грубое |
| 212 | Наличие присоединения нулевого провода к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор. | Грубое |
| 213 | Наличие присоединения к заземляющему проводнику оттяжки опоры воздушной линии. | Грубое |
| 214 | Наличие заземления крюков, штырей и арматур опор воздушных линий напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска. | Грубое |
| 215 | Наличие защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ, для защиты от грозовых перенапряжений присоединенные к заземлителю отдельным спуском. | Грубое |
| 216 | Наличие расстояния от проводов воздушных линий в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м, а также:  расстояния от проводов воздушных линий до земли при наибольшей стреле провеса может быть уменьшено в труднодоступной местности до 3,5 м и в недоступной местности (склоны гор, скалы, утесы) до 1 м;  расстояния до земли от проводов на изоляторах ввода в здание допускается не менее 2,75 м. | Грубое |
| 217 | Наличие расстояния по горизонтали от проводов воздушных линий при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1,5 м - до балконов, террас и окон;  1 м - до глухих стен. | Грубое |
| 218 | Наличие расстояния от проводов воздушных линий до наивысшего уровня воды не менее 2 м, а до льда - не менее 6 м. | Значительное |
| 219 | Наличие расстояния от подземной кабельной вставки воздушных линий до опоры линии связи и ее заземлителя не менее 1 м, а при прокладке кабеля в изолирующей трубе - не менее 0,5 м. | Значительное |
| 220 | Наличие расстояния по горизонтали между крайними проводами воздушных линий и воздушных линии связи при их сближении не менее 2 м, а в стесненных условиях - не менее 1,5 м. | Значительное |
| 221 | Наличие расстояния по горизонтали на вводах между проводами воздушных линий и проводами линии связи, телевизионными кабелями и спусками от радиоантенн не менее 1,5 м. | Значительное |
| 222 | Наличие расстояния от проводов воздушных линий до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушных линий с автомобильными дорогами не менее 1 м. | Значительное |
| 223 | Наличие надписей на аппарате защиты, указывающих значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующиеся для защищаемой им сети. | Значительное |
| 224 | Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающую по возможности наименьшее время отключения и требования селективности. | Значительное |
| 225 | Наличие автоматических выключателей с комбинированным расцепителем, специализированных автоматических выключателей или специальной выносной релейной защиты для защиты электроустановок постоянного тока. | Значительное |
| 226 | Соблюдение селективности отключения поврежденного участка, при котором должны быть выполнены следующие условия:  1) при применении автоматических выключателей все K3 в основной зоне защиты должны отключаться токовой отсечкой с коэффициентом чувствительности не менее 1,5 K3 в зоне резервирования должны отключаться с коэффициентом чувствительности не менее 1,3. | Грубое |
| 227 | Соблюдение резервирования с использованием расцепителя с обратнозависимой от тока характеристикой при условии обеспечения термической стойкости кабеля:  - при применении выносной релейной защиты коэффициенты чувствительности должны быть не менее для основной зоны – 1,5 для зоны резервирования – 1,2;  - при применении предохранителей коэффициенты чувствительности должны быть не менее для основной зоны – 5 для зоны резервирования – 3 | Грубое |
| 228 | Наличие установки аппаратов защиты ответвления на некотором расстоянии от места присоединения ответвления к питающей линии, при длине участка от места присоединения к питающей линии до аппарата не превышающий 3 м; | Значительное |
| 229 | Соблюдение требований установки предохранителей в нулевых проводниках. | Грубое |
| 230 | Наличие устройств защиты в электрических сетях 110 кВ и выше, блокирующие их действие при качаниях или асинхронном ходе, если в указанных сетях возможны такие качания или асинхронный ход, при которых защиты могут срабатывать излишне. | Значительное |
| 231 | Наличие устройств, фиксирующих действие релейной защиты на отключение, установленные так, чтобы сигнализировалось действие каждой защиты, а при сложной защите - отдельных ее частей (разные ступени защиты, отдельные комплекты защит от разных видов повреждения). | Значительное |
| 232 | Наличие двух основных защит, установленных на особо ответственных элементах электроустановки: линиях 500 кВ, автотрансформаторах связи с высшим напряжением 500 кВ, шунтирующих реакторах 500 кВ, шинах (ошиновках) 500 кВ и синхронных компенсаторах, генераторах и трансформаторах блоков атомной электрической станции или большой мощности тепловых и гидравлических станций и элементах элегазовых комплектных распределительных устройств. | Значительное |
| 233 | Наличие резервной защиты, предназначенной для обеспечения дальнего резервного действия при отказах защиты или выключателей смежных элементов. | Значительное |
| 234 | Наличие установленной резервной защиты, выполняющая функции не только дальнего, но и ближнего резервирования, действующая при отказе основной защиты данного элемента или вывода ее из работы, если основная защита элемента обладает абсолютной селективностью (высокочастотная защита, продольная и поперечная дифференциальные защиты) и если в качестве основной защиты от замыканий между фазами применена дифференциально-фазная защита, то в качестве резервной допускается применение ступенчатой дистанционной защиты. | Значительное |
| 235 | Наличие устройств резервирования при отказе выключателей, предусмотренных в электроустановках 110-500 кВ. | Значительное |
| 236 | Наличие устройства резервирования при отказе одного из выключателей поврежденного элемента (линия, трансформатор, шины) электроустановки, действующая на отключение выключателей, смежных с отказавшим. | Значительное |
| 237 | Наличие трансформаторов тока защищаемого элемента в качестве источника "переменного оперативного тока" для защит от КЗ, а также использование трансформаторов напряжения или трансформаторов собственных нужд. | Значительное |
| 238 | Наличие устройств автоматического регулирования возбуждения для оборудования синхронных машин (генераторы, компенсаторы, электродвигатели). | Значительное |
| 239 | Наличие устройств автоматического регулирования возбуждения в синхронных электродвигателях. | Значительное |
| 240 | Наличие устройств автоматического регулирования в конденсаторных установках. | Значительное |
| 241 | Наличие устройств автоматического управления мощностью электростанций, обеспечивающих:  1) прием и преобразование управляющих воздействий, поступающих с диспетчерских пунктов вышестоящего уровня управления, и формирование управляющих воздействий на уровне управления электростанций;  2) формирование управляющих воздействий на отдельные агрегаты (энергоблоки);  3) поддержание мощности агрегатов (энергоблоков) в соответствии с полученными управляющими воздействиями. | Значительное |
| 242 | Наличие автоматических устройств, обеспечивающих пуск и останов агрегатов гидроэлектростанциях системы управления мощностью, а при необходимости также перевод агрегатов в режимы синхронного компенсатора и генераторный в зависимости от условий и режима работы электростанций и энергосистемы с учетом имеющихся ограничений в работе агрегатов. | Значительное |
| 243 | Наличие автоматических регуляторов мощности по водотоку гидроэлектростанции, мощность которых определяется режимом водотока. | Значительное |
| 244 | Наличие средств телемеханики, обеспечивающие ввод информации о перетоках по контролируемым внутрисистемным и межсистемным связям, передачу управляющих воздействий и сигналов от устройств автоматического регулирования частоты и активной мощности на объекты управления, а также передачу информации на вышестоящий уровень управления. | Значительное |
| 245 | Наличие средств телемеханики (телеуправление, телесигнализация, телеизмерение и телерегулирование) применяемые для диспетчерского управления территориально рассредоточенными электроустановками, связанными общим режимом работы, и их контроля. | Значительное |
| 246 | Наличие телесигнализации:  1) для отображения на диспетчерских пунктах положения и состояния основного коммутационного оборудования тех электроустановок, которые находятся в непосредственном оперативном управлении или ведении диспетчерских пунктов, которые имеют существенное значение для режима работы системы энергоснабжения;  2) для ввода информации в диспетчерские информационные системы;  3) для передачи аварийных и предупредительных сигналов. | Значительное |
| 247 | Наличие телеизмерения, обеспечивающего передачу основных электрических или технологических параметров (характеризующих режимы работы отдельных электроустановок), необходимых для установления и контроля оптимальных режимов работы всей системы энергоснабжения в целом, а также для предотвращения или ликвидации возможных аварийных процессов. | Значительное |
| 248 | Наличие возможности отключения на месте при применении устройств телемеханики:  1) одновременно всех цепей телеуправления и телесигнализации при помощи устройств, образующих видимый разрыв цепи;  2) цепей телеуправления и телесигнализации каждого объекта с помощью специальных зажимов, испытательных блоков и других устройств, образующих видимый разрыв цепи. | Значительное |
| 249 | Наличие организованных диспетчерских каналов связи и выделенных каналов передачи данных с соответствующими техническими характеристиками для организации диспетчерского управления и передачи данных между различными уровнями диспетчерских пунктов и подстанциями согласно действующей структуре управления энергосистемой. | Значительное |
| 250 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных в Центре диспетчерского управления единой электроэнергетической системы Республики Казахстан; | Значительное |
| 251 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с диспетчерским центром рыночного оператора электрической мощности и энергии Республики Казахстан; | Значительное |
| 252 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных между энергосистемами (национального и регионального значения); | Значительное |
| 253 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанцией (далее – ПС) 220 кВ и выше; | Значительное |
| 254 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 110 кВ системного назначения; | Значительное |
| 255 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии свыше 10 МегаВатт (далее – МВт); | Значительное |
| 256 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью более 5 МВт; | Значительное |
| 257 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи имеют системное значение; | Значительное |
| 258 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 110кВ не системного назначения (тупиковые), с суммарной нагрузкой менее 5 МВт; | Значительное |
| 259 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 35 кВ и ниже; | Значительное |
| 260 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии ниже 10 МВт; | Значительное |
| 261 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью менее 5 МВт; | Значительное |
| 262 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи не имеют системного значения. | Значительное |
| 263 | Наличие зажимов или специальных муфт, предназначенных для кабелей с неметаллической оболочкой или с алюминиевыми жилами соединяемые на промежуточных рядах. | Грубое |
| 264 | Наличие маркировки кабелей вторичных цепей, жил кабелей и провода, присоединяемые к сборкам зажимов или аппаратам. | Грубое |
| 265 | Наличие металлической оболочки или брони, заземленной с обеих сторон, для кабелей вторичных цепей трансформаторов напряжения 110 кВ и выше, прокладываемых от трансформатора напряжения до щита. | Значительное |
| 266 | Наличие отдельных предохранителей или автоматических выключателей (применение последних предпочтительно) для осуществления питания оперативным током вторичных цепей каждого присоединения. | Значительное |
| 267 | Наличие на панелях надписей с обслуживаемых сторон, указывающие присоединения, к которым относится панель, ее назначение, порядковый номер панели в щите, а установленная на панелях аппаратура должна иметь надписи или маркировку согласно сxемам. | Грубое |
| 268 | Наличие в распределительных устройствах надписей, указывающих назначение отдельных цепей и панелей. | Значительное |
| 269 | Наличие окрашивания всех металлических частей распределительных устройств или другого антикоррозийного покрытия. | Значительное |
| 270 | Наличие рубильников, защищенные несгораемыми кожухами без отверстий и щелей с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору. | Грубое |
| 271 | Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено". | Грубое |
| 272 | Наличие резьбовых (пробочных) предохранителей устанавливаемые так, чтобы питающие провода присоединялись к контактному винту, а отходящие к электроприемникам - к винтовой гильзе. | Значительное |
| 273 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: - ширина проходов в свету должна быть не менее 0,8 м, высота проходов в свету - не менее 1,9 м. В проходах не должны находиться предметы, которые могли бы стеснять передвижение людей и оборудования. В отдельных местах проходы стесняются выступающими строительными конструкциями, однако ширина прохода в этих местах должна быть не менее 0,6 м; | Грубое |
| 274 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: - расстояния от наиболее выступающих неогражденных неизолированных токоведущих частей, расположенных на доступной высоте (менее 2,2 м) по одну сторону прохода, до противоположной стены или оборудования, не имеющего неогражденных неизолированных токоведущих частей, должны быть не менее: при напряжении ниже 660 Вольт (далее – В) - 1,0 м при длине щита до 7 м и 1,2 м при длине щита более 7 м, при напряжении 660 В и выше - 1,5 м. Длиной щита в данном случае называется длина прохода между двумя рядами сплошного фронта панелей (шкафов) или между одним рядом и стеной; | Грубое |
| 275 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: - расстояния между неогражденными неизолированными токоведущими частями, расположенными на высоте менее 2,2 м по обе стороны прохода, должны быть не менее, 1,5 м при напряжении ниже 660 В, 2,0 м при напряжении 660 В и выше; | Грубое |
| 276 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования:  - неизолированные токоведущие части, находящиеся на расстояниях, меньших приведенных в подпунктах 2) и 3) настоящего пункта, должны быть ограждены; | Грубое |
| 277 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования:  - неогражденные неизолированные токоведущие части, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 2,2 м; | Грубое |
| 278 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования:  - ограждения, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 1,9 м. | Грубое |
| 279 | Наличие ограждения неизолированных токоведущих частей сеткой, размером ячеек не более 25 х 25 мм, сплошных или смешанных ограждений, высотой не менее 1,7 м, и наличие двух выходов в проходах обслуживания щитов длиною более 7 м. | Грубое |
| 280 | Наличие закрытых сплошных ограждений для токоведущих частей распределительных устройств, установленных в помещениях, доступных для неинструктированного персонала. | Значительное |
| 281 | Соблюдение при установке распределительных устройств на открытом воздухе следующих требований:  1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды и в районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;  2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета. | Значительное |
| 282 | Соблюдение требований предотвращения нагревания строительных конструкции, находящиеся вблизи токоведущих частей от воздействия электрического тока:  - доступные для прикосновения персонала до температуры 500 С и выше;  - недоступные для прикосновения – до 700 С и выше. | Значительное |
| 283 | Наличие специальных алюминиевых и сталеалюминевых проводов, защищенных от коррозии при сооружении открытого распределительного устройства вблизи морских побережий, соленых озер, химических предприятий, а также в местах, где длительным опытом эксплуатации установлено разрушение алюминия от коррозии. | Значительное |
| 284 | Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, и в неотапливаемых закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 25° С. | Значительное |
| 285 | Наличие подогрева механизмов приводов масляных и воздушных выключателей, блоков клапанов воздушных выключателей, их агрегатных шкафов, а также других шкафов, в которых применяются аппаратура или зажимы внутренней установки независимо от минимальной температуры. | Значительное |
| 286 | Наличие оперативной блокировки в распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающая возможность:  1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамыкатели;  2) включения заземляющих ножей на ошиновку, не отделенную разъединителями от ошиновки, находящейся под напряжением;  3) отключения и включения отделителями и разъединителями тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата. | Грубое |
| 287 | Наличие удобного и безопасного условия для доступа и наблюдения за указателями уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов, и других указателей, характеризующих состояние оборудования без снятия напряжения. | Грубое |
| 288 | Наличие расстояния от уровня пола или поверхности земли до крана трансформатора не менее 0,2 м или выполнение соответствующего приямка для отбора проб масла. | Значительное |
| 289 | Наличие электрического освещения в распределительном устройстве и подстанции, установленные с безопасным обслуживанием. | Грубое |
| 290 | Наличие ограждения территории открытого распределительного устройства и подстанции внешним забором высотой 1,8-2,0 м, а в местах с высокими снежными заносами и для подстанций со специальным режимом допуска на их территорию высотой более 2,0 м. | Значительное |
| 291 | Наличие ограждения открытого распределительного устройства подстанций внутреннем забором высотой 1,6 м, при расположении их на территории электростанций. | Грубое |
| 292 | Наличие ответвления от сборных шин открытого распределительного устройства ниже сборных шин. | Значительное |
| 293 | Соблюдение подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин. | Грубое |
| 294 | Наличие опоры для подвески шин открытого распределительного устройства сборной железобетонной или из стали. | Значительное |
| 295 | Соблюдение прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытого распределительного устройства. | Значительное |
| 296 | Соблюдение выполнения из несгораемых материалов фундамента под маслонаполненными трансформаторами или аппаратами. | Незначительное |
| 297 | Соблюдение размещения трансформаторных помещений и закрытых распределительных устройств:  1) под помещением производств с мокрым технологическим процессом, под душевыми, уборными, ванными. Исключения допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание влаги в помещения распределительных устройств и подстанций;  2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 человек в период более 1 часа над и под площадью перекрытия, трансформаторного помещения и закрытого распределительного устройства. | Грубое |
| 298 | Наличие ширины коридора обслуживания, удобной для обслуживания установки и перемещения оборудования, при этом ширина коридора обслуживания должна быть не менее (считая в свету между ограждениями) 1 м при одностороннем расположении оборудования 1,2 м при двустороннем расположении оборудования, в коридорах коридоре управления, где находятся приводы выключателей или разъединителей, ширина коридора должна быть не менее 1,5 м при одностороннем расположении оборудования 2 м при двустороннем расположении оборудования. | Значительное |
| 299 | Наличие одного выхода из распределительных устройств, при длине распределительных устройств до 7 м; | Значительное |
| 300 | Наличие двух выходов из распределительных устройств по его концам при длине распределительных устройств более 7 м до 60 м, при этом допускается располагать выходы из РУ на расстоянии до 7 м от его торцов; |  |
| 301 | Наличие дополнительных выходов из распределительных устройств с таким расчетом, чтобы расстояние от любой точки коридора обслуживания, управления или взрывного коридора до выхода было не более 30м., при длине распределительных устройств более 60 м, кроме выходов по концам его. |  |
| 302 | Наличие полов помещений распределительных устройств по всей площади каждого этажа на одной отметке, с конструкцией, исключающей возможность образования цементной пыли. | Значительное |
| 303 | Соблюдать устройство порогов в дверях между отдельными помещениями и в коридорах распределительных устройств. | Значительное |
| 304 | Наличие дверей в распределительных устройствах, открывающиеся в направлении других помещений или наружу и имеющие самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства. | Грубое |
| 305 | Наличие устройства, фиксирующее двери между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств, в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях. | Грубое |
| 306 | Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений открывающийся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ. | Значительное |
| 307 | Наличие замков в дверях помещений распределительных устройств одного напряжения открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей распределительных устройств и других помещений не должны подходить к замкам камер. | Значительное |
| 308 | Отсутствие установленных оборудовании с открытыми токоведущими частями во взрывных коридорах. | Значительное |
| 309 | Наличие трансформаторов и РУ установленных в производственных помещениях открыто и в камерах, и отдельных помещениях и при открытой установке токоведущие части трансформатора должны быть закрыты, а РУ размещены в шкафах защищенного или закрытого исполнения. | Значительное |
| 310 | Соблюдение присоединения трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 мегавольт-ампер (далее – МВА) к сети высшего напряжения при помощи предохранителей и разъединителя, управляемого с земли. | Значительное |
| 311 | Наличие предохранителей и разъединителя, управляемого с земли для присоединения трансформатора к сети высшего напряжения. | Грубое |
| 312 | Наличие замка на приводе разъединителя. | Грубое |
| 313 | Соблюдение установки разъединителя на концевой опоре воздушных линий. | Значительное |
| 314 | Соблюдение установки столбового (мачтового) трансформатора трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на высоте не менее 4,5 м, считая от земли до токоведущих частей и площадки с перилами на высоте не менее 3 м с применением лестницы с устройством, сблокированным с разъединителем и запрещающим подъем по лестнице при включенном разъединителе, при этом для подстанций, расположенных на одностоечных опорах, устройство площадок и лестниц не обязательно. | Грубое |
| 315 | Соблюдение расположения части столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА, остающиеся под напряжением при отключенном положении разъединителя на высоте:  1) не менее 2,5 м для подстанций 10 кВ;  2) не менее 3,1 м для подстанций 35 кВ. | Значительное |
| 316 | Наличие заземляющих ножей на разъединители со стороны трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА. | Грубое |
| 317 | Наличие расстояния не менее 4 м от земли до изоляторов вывода столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на воздушную линию до 1 кВ. | Грубое |
| 318 | Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанции 20-500 кВ. | Грубое |
| 319 | Соблюдение выполнения дополнительных защитных промежутков, установленных на высоте не менее 2,5 м от земли, на ВЛ до 35 кВ с деревянными опорами в заземляющих спусках защитных промежутков. | Грубое |
| 320 | Наличие установленных вентильных разрядников (ограничителей перенапряжения) для защиты нейтралей обмоток 110-220 кВ силовых трансформаторов, имеющих изоляцию, пониженную относительно изоляции линейного конца обмотки и допускающую работу с разземленной нейтралью. | Грубое |
| 321 | Наличие защиты шунтирующих реакторов 500 кВ от грозовых и внутренних перенапряжений ограничителями перенапряжений, устанавливаемыми на присоединениях реакторов. | Грубое |
| 322 | Наличие защиты разъединителей, имеющих защиту тросом не по всей длине и устанавливаемые на опорах воздушных линий (далее – ВЛ) до 110 кВ, трубчатыми разрядниками, устанавливаемыми на тех же опорах со стороны потребителя. | Значительное |
| 323 | Наличие защиты тросом по всей длине ответвления от ВЛ, выполняемое на металлических или железобетонных опорах, если оно присоединено к ВЛ, защищенной тросом по всей длине и питающей ответственные электроустановки и установленного комплекта трубчатых разрядников при выполнении ответвления на деревянных опорах в месте его присоединения к линии. | Значительное |
| 324 | Наличие установленных трубчатых разрядников для защиты переключательных пунктов 3-10 кВ - по одному комплекту на концевой опоре каждой питающей ВЛ с деревянными опорами. | Грубое |
| 325 | Соблюдение присоединения ВЛ к электродвигателям мощностью до 3 МВт, имеющим надежное резервирование, при отсутствии защиты подходов от прямых ударов молнии. | Значительное |
| 326 | Наличие установки сжатого воздуха, состоящей из стационарной компрессорной установки и воздухораспределительной сети для снабжения воздухом электрических аппаратов (воздушных выключателей, пневматических приводов к масляным выключателям и разъединителям) распределительных устройств электрических станций и подстанций, при этом выход из строя или вывод в ремонт любого элемента установки сжатого воздуха не нарушает нормальную работу установки. | Значительное |
| 327 | Соблюдения требований пополнения воздуха в резервуарах электроаппаратов в рабочем и аварийном режимах за счет запаса воздуха в воздухосборниках компрессорного давления. | Грубое |
| 328 | Наличие воздухосборников давлением до 5 мегапаскаля (далее – МПа) снабженные предохранительным клапаном пружинного типа, указывающим манометром с трехходовым краном; спускным вентилем отверстием с пробкой для выпуска воздуха при гидравлических испытаниях лазом или люком (для осмотра и чистки) штуцерами с фланцами для присоединения воздухопроводов поддерживающими опорами. | Значительное |
| 329 | Наличие воздухосборников давлением 23 МПа на каждую группу из трех баллонов указывающего манометра с трехходовым краном, предохранительного клапана и конденсатосборника с автоматической продувкой. | Значительное |
| 330 | Наличие обратного клапана между конечным водомаслоотделителем в компрессорной установке и воздухосборниками. | Значительное |
| 331 | Наличие перепускных клапанов, поддерживающих в воздухопроводной распределительной сети и в резервуарах воздушных выключателей давление в заданных заводами пределах, обеспечивающее номинальную отключающую способность и надежную работу выключателей в режиме неуспешного автоматического повторного включения. | Значительное |
| 332 | Наличие перепускных клапанов, выполненных с электромагнитным управлением. | Значительное |
| 333 | Наличие автоматизированной и работающей без постоянного дежурства персонала компрессорной установки. | Грубое |
| 334 | Наличие ремонтной площадки в помещении компрессорной установки, а также грузоподъемного устройства для производства монтажных и ремонтных работ. | Значительное |
| 335 | Наличие пола в помещении компрессорной установки покрытого керамической плиткой или равноценным материалом, наличие оштукатуренных стен, имеющих панели, окрашенные масляной краской до высоты не менее 1,5 м от пола. | Значительное |
| 336 | Наличие дверей помещения компрессорной установки открывающихся наружу, с самозапирающимися замками, и открывающихся дверей изнутри без ключа с помощью рукоятки, открывающимися окнами и оборудованными фрамугами. | Значительное |
| 337 | Наличие предохранительных клапанов, срабатывающих при превышении давления в сети подачи воздуха до 1,1 номинального установленных для защиты распределительной сети. | Значительное |
| 338 | Наличие у линейного водоотделителя спускного вентиля и штуцера с фланцами для присоединения, подводящего и отводящего воздухопроводов. | Значительное |
| 339 | Наличие доступа для обслуживания воздухопроводов и арматуры распределительной сети. | Значительное |
| 340 | Наличие соединенных стальных воздухопроводов сваркой встык, а соединений с арматурой - фланцевые. | Значительное |
| 341 | Наличие воздухосборников и линейных водоотделителей покрашенного устойчивой краской светлого тона наружных поверхностей, устанавливаемых на открытом воздухе. | Значительное |
| 342 | Наличие доступа ко всем элементам установки сжатого воздуха для разборки и чистки. | Значительное |
| 343 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - на тепловых электростанциях - по 4 резервуара турбинного и изоляционного масла; | Значительное |
| 344 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - на гидроэлектростанциях - по 3 резервуара турбинного и изоляционного масла; | Значительное |
| 345 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - на подстанциях - 3 резервуара изоляционного масла; | Значительное |
| 346 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - для турбинного масла - объема масляной системы одного агрегата и доливки масла в размере 45-дневной потребности всех агрегатов для тепловых электростанций и 10 % объема агрегата для гидроэлектростанций; | Значительное |
| 347 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - для изоляционного масла - объема одного наиболее крупного трансформатора с запасом 10 %. | Значительное |
| 348 | Наличие расстояния от стенок резервуаров открытых складов масла не менее:  до зданий и сооружений электростанций и подстанций (в том числе до трансформаторной мастерской): для складов общим объемом до 100 тонн (далее – т) масла - 12 м; для складов более 100 т - 18 м; до жилых и общественных зданий - на 25 % больше расстояний; до аппаратного маслохозяйства - 8 м; до складов баллонов водорода - 20 м. | Значительное |
| 349 | Наличие освещения маслоуказателей маслобаков в темное время суток, для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях. | Значительное |
| 350 | Наличие на крышках и баках трансформаторов вентильных разрядников не выше 35 кВ, соответствующие требованиям для разрядников и установленные на крышке трансформатора. | Значительное |
| 351 | Наличие направляющих в фундаментах для трансформаторов, имеющих катки, а также упоров для закрепления трансформатора на направляющих, установленных с обеих сторон трансформатора. | Значительное |
| 352 | Соблюдение направления отверстия выхлопной трубы трансформаторов на близко установленное оборудование. | Значительное |
| 353 | Наличие анкеров вдоль путей перекатки, а также у фундаментов трансформаторов массой более 20 т, позволяющих закреплять за них лебедки, направляющие блоки, полиспасты, используемых при перекатке трансформаторов в обоих направлениях на собственных катках. | Значительное |
| 354 | Наличие автоматического пуска установки пожаротушения, дублирующийся дистанционным пуском со щита управления ручным пуском и наличие устройства ручного пуска в месте, не подверженном действию огня. | Значительное |
| 355 | Соблюдение расположения устройства ручного пуска установки пожаротушения в месте, не подверженном действию огня. | Значительное |
| 356 | Наличие в каждой камере масляных трансформаторов отдельного выхода наружу или в смежное помещение с несгораемым полом, стенами и перекрытием, не содержащее огнеопасных и взрывоопасных предметов, аппаратов и производств. | Значительное |
| 357 | Соблюдения расположения задвижек охладительных устройств удобным доступом к ним, с возможностью отсоединения трансформатора от системы охлаждения или отдельного охладителя от системы и выкатки трансформатора без слива масла из охладителей. | Значительное |
| 358 | Соблюдение расположения охладительных колонок и другого оборудования в системе охлаждения в помещении, температура в котором не снижается ниже плюс 5 °С. | Значительное |
| 359 | Наличие манометра для каждого маслонасоса системы и водяного насоса. | Значительное |
| 360 | Наличие установленных манометров при наличии сетчатых фильтров на входе масла в фильтр и выходе из фильтра. | Значительное |
| 361 | Наличие у трансформаторов с искусственным охлаждением, сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания. | Значительное |
| 362 | Наличие стационарных устройств для ремонта трансформаторов без разборки активной части (башни, оборудованные мостовыми кранами):  1) на подстанциях 500 кВ и на подстанциях 220 кВ с трансформаторами 200 МВА и более, расположенных в труднодоступных или удаленных местах, с которых нецелесообразна отправка трансформаторов на ремонтные заводы;  2) на открытых распределительных устройствах электростанций при установке на них трансформаторов, если трансформаторы невозможно доставить на монтажную площадку гидроэлектростанции или ремонтную площадку машинного зала тепловой электростанции. | Значительное |
| 363 | Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанных с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта. | Значительное |
| 364 | Наличие телефонной связи и пожарной сигнализации, других видов сигнализаций, которые требуются по условиям их работы на преобразовательных подстанциях и установках. | Значительное |
| 365 | Наличие устройств защиты, контроля и сигнализации на преобразовательном агрегате, действующие при следующих ненормальных режимах работы при:  превышении допустимой температуры масла или негорючей жидкости трансформатора; превышение допустимой температуры воды, охлаждающей полупроводниковый преобразователь; перегорание предохранителя в силовой цепи полупроводникового вентиля; прекращение действия воздушного или водяного охлаждения; длительная перегрузка преобразовательного агрегата; отсутствие управляющих импульсов; повреждение (снижение уровня) изоляции установки; нарушение работы в других устройствах собственных нужд преобразовательного агрегата, препятствующих его нормальной работе. | Значительное |
| 366 | Наличие измерительных приборов, установленных на корпусе преобразователя, таким образом, чтобы персонал мог следить за показаниями приборов, не заходя за ограждение преобразователя. | Значительное |
| 367 | Наличие предупреждающих знаков с указанием напряжения преобразователя, при холостом ходе нанесенного на корпус преобразователя. | Значительное |
| 368 | Наличие изоляции первичных цепей выпрямленного тока, соответствующих их рабочему напряжению. | Значительное |
| 369 | Наличие изолированных подводящих и отводящих охлаждающую воду трубопроводов от охладительной системы, имеющей потенциал преобразователя при охлаждении преобразователей водой по проточной и по циркуляционной системам трубопроводы. | Значительное |
| 370 | Наличие устройств контроля и измерения напряжения и тока оборудованного на аккумуляторной установке. | Значительное |
| 371 | Наличие устройства для отключения зарядных и подзарядных двигателей-генераторов. | Значительное |
| 372 | Наличие автоматического выключателя в цепи аккумуляторной батареи, селективного по отношению к защитным аппаратам сети. | Значительное |
| 373 | Наличие устройств для постоянного контроля изоляции на шинах постоянного тока, позволяющим оценивать значение сопротивления изоляции и действующим на сигнал при снижении сопротивления изоляции одного из полюсов до 20 килоОм (далее – кОм) в сети 220 В, 10 кОм в сети 110 В, 5 кОм в сети 48 В и 3 кОм в сети 24 В. | Значительное |
| 374 | Наличие для аккумуляторной батареи блокировки, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3 В на элемент при отключенной вентиляции. | Грубое |
| 375 | Наличие неизолированных проводников, окрашенных дважды кислотостойкой, не содержащей спирта краской по всей длине, за исключением мест соединения шин, присоединения к аккумуляторам и других соединений. Смазывание неокрашенных мест техническим вазелином. | Грубое |
| 376 | Наличие вентилятора в взрывобезопасном исполнении при устройстве принудительной вытяжной вентиляции. | Значительное |
| 377 | Наличие установленного водопроводного крана и раковины на электростанциях, а также на подстанциях, оборудованных водопроводом, вблизи помещения аккумуляторной батареи. | Значительное |
| 378 | Наличие телефонной связи и пожарной сигнализации, а также других видов сигнализации, которые требуются по условиям работы в электромашинном помещении. | Значительное |
| 379 | Наличие сети питания сварочных трансформаторов, переносных светильников и электроинструмента, а также машин для уборки помещений в электромашинном помещении. | Значительное |
| 380 | Соблюдение выполнения проходов между фундаментами или корпусами машин, между машинами и частями здания или оборудования ширины проходов не менее 1 м в свету, допускаются местные сужения проходов между выступающими частями машин и строительными конструкциями до 0,6 м на длине не более 0,5 м. | Значительное |
| 381 | Наличие расстояния в свету между корпусом машины и стеной здания или между корпусами, а также между торцами рядом стоящих машин при наличии прохода с другой стороны машин не менее 0,3 м при высоте машин до 1 м от уровня пола и не менее 0,6 м при высоте машин более 1 м. | Грубое |
| 382 | Наличие ширины прохода обслуживания между машинами и фасадом (лицевой стороной обслуживания) пульта управления или щита управления не менее 2 м, при установке щитов в шкафу выбор расстояния производить от машины до закрытой двери или стенки шкафа. | Незначительное |
| 383 | Наличие прохода между корпусом машины и торцом пульта управления или щита управления шириной не менее 1 м. | Грубое |
| 384 | Наличие несгораемой площадки шириной не менее 600 мм с поручнями и лестницами в случаях, когда верхняя отметка фундаментной плиты машины находится выше или ниже отметки пола электромашинного помещения более чем на 400 мм. | Значительное |
| 385 | Наличие ограждения перилами на площадках обслуживания, расположенных на высоте до 2 м над уровнем пола, а на высоте более 2 м - перилами и бортовыми барьерами. | Значительное |
| 386 | Наличие возможности заезда автотранспорта в электромашинное помещение, в зону действия грузоподъемных устройств, если доставка оборудования производится автотранспортом. | Значительное |
| 387 | Наличие электрических светильников над открытыми шинами распределительного устройства расположенных в электромашинном помещении и открытыми токопроводами, также электрические светильники, обслуживаемые с пола, не располагаются над вращающимися машинами. | Значительное |
| 388 | Наличие установленных вне электромашинного помещения оборудования централизованных систем смазки, в том числе предназначенной только для электрических машин. | Значительное |
| 389 | Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла и приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла. | Значительное |
| 390 | Наличие трубопроводов масла и воды прокладываемые к подшипникам открыто или в каналах со съемными покрытиями из несгораемых материалов. | Значительное |
| 391 | Наличие диафрагм и вентилей, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин. | Значительное |
| 392 | Наличие труб, электрически изолированных от подшипников и других деталей машины, подводящие масло к подшипникам, электрически изолированных от фундаментной плиты. | Значительное |
| 393 | Наличие в генераторах и синхронных компенсаторах контрольно-измерительных приборов, устройств управления, сигнализации, защиты, устройств автоматического гашения поля, защит ротора от перенапряжений, автоматического регулирования возбуждения, а также устройств автоматики для обеспечения автоматического пуска, работы и останова агрегата. | Значительное |
| 394 | Наличие турбогенераторов, мощностью 100 МВт и более, синхронных компенсаторов с водородным охлаждением оборудованных устройствами дистанционного контроля вибрации подшипников. | Значительное |
| 395 | Наличие задвижек в каждой секции газоохладителей и теплообменников для отключения ее от напорного и сливного коллекторов и для распределения воды по отдельным секциям. | Значительное |
| 396 | Наличие кранов для выпуска воздуха в каждой секции газоохладителей и теплообменников в самой высокой точке. | Значительное |
| 397 | Наличие резервного насоса, автоматически включающегося при отключении работающего, а также при снижении давления охлаждающей воды в схеме подачи охлаждающей воды. | Значительное |
| 398 | Наличие у синхронных компенсаторов резервного питания от постоянно действующего надежного источника охлаждающей воды (система технической воды, баки). | Значительное |
| 399 | Наличие расходомера для установки на питающих трубопроводах технического водоснабжения генераторов. | Значительное |
| 400 | Наличие манометров, показывающих давление охлаждающей воды в напорном коллекторе, давление водорода в корпусе турбогенератора, давление углекислого газа (азота) в газопроводе к генератору устройства сигнализации снижения давления воды в напорном коллекторе пост газового управления, щитов управления газомасляным и водяным хозяйствами для установки на площадке турбины, соединенной с турбогенератором, который имеет водяное или водородное охлаждение. | Значительное |
| 401 | Наличие манометров на напорном коллекторе и на насосах для установки на месте установки насосов газоохладителей, теплообменников и маслоохладителей. | Значительное |
| 402 | Наличие встроенных гильз для ртутных термометров на напорных и сливных трубопроводах газоохладителей, теплообменников и маслоохладителей. | Значительное |
| 403 | Наличие возможности слива воды из охлаждающей системы при останове агрегата для синхронных компенсаторов, устанавливаемых на открытом воздухе. | Значительное |
| 404 | Наличие трубопроводов циркуляционных систем смазки и водородных уплотнений турбогенераторов и синхронных компенсаторов с водородным охлаждением выполненные из цельнотянутых труб. | Значительное |
| 405 | Наличие у гидрогенераторов подпятников и подшипников, расположенных над ротором, электрически изолированных от корпуса. | Значительное |
| 406 | Наличие у синхронного компенсатора подшипников электрически изолированых от корпуса компенсатора и маслопроводов, при этом у синхронного компенсатора с непосредственно присоединенным возбудителем допускается наличие только одного изолированого подшипника (со стороны, противоположной возбудителю). | Значительное |
| 407 | Наличие смотровых стекол для наблюдения за струей выходящего масла в сливных патрубках подшипников с циркуляционной смазкой и водородных уплотнений, при этом для освещения смотровых стекол должны применяться светильники, присоединенные к сети аварийного освещения. | Значительное |
| 408 | Наличие установленных автоматических газоанализаторов контроля наличия водорода в картерах подшипников и закрытых токопроводах для турбогенераторов с непосредственным водородным охлаждением обмоток. | Значительное |
| 409 | Наличие в системе возбуждения генератора: возбудителя, автоматического регулятора возбуждения, коммутационной аппаратуры, измерительного прибора, средств защиты ротора от перенапряжения и защиты оборудования системы возбуждения от повреждений. | Грубое |
| 410 | Наличие рубильника для присоединения к обмотке возбуждения генератора. | Значительное |
| 411 | Наличие во всех системах возбуждения (основные и резервные) устройств, обеспечивающие при подаче импульса на гашение поля полное развозбуждение (гашение поля) синхронного генератора или компенсатора независимо от срабатывания автоматического гашение поля. | Значительное |
| 412 | Наличие системы водяного охлаждения возбудителя обеспечивающую возможность полного спуска воды из системы, выпуска воздуха при заполнении системы водой, периодической чистки теплообменников, при этом закрытие и открытие задвижек системы охлаждения на одном из возбудителей не должны приводить к изменению режима охлаждения на другом возбудителе. | Значительное |
| 413 | Наличие пола помещений выпрямительных установок, с водяной системой охлаждения выполненного таким образом, чтобы при утечках воды исключалась возможность ее попадания на токопроводы, КРУ и другое электрооборудование, расположенное ниже системы охлаждения. | Грубое |
| 414 | Наличие у турбогенераторов резервного возбуждения, схема которого должна обеспечивать переключение с рабочего возбуждения на резервное и обратно без отключения генераторов от сети. | Значительное |
| 415 | Наличие дистанционного переключения с рабочего возбуждения на резервное и обратно, на турбогенераторах с непосредственным охлаждением обмотки ротора. | Значительное |
| 416 | Наличие электродвигателей и аппаратов, установленных доступными для осмотра и замены, а также по возможности для ремонта на месте установки. | Грубое |
| 417 | Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей. | Грубое |
| 418 | Наличие электрической изоляции одного из подшипников от фундаментной плиты для предотвращения образования замкнутой цепи тока через вал и подшипники машины у синхронных электрических машин мощностью 1 МВт и более и машины постоянного тока мощностью 1 МВт и более и наличие изолированного подшипника со стороны возбудителя и все подшипники возбудителя у синхронных машин, и наличие изолированных маслопроводов этих электрических машин от корпусов их подшипников. | Грубое |
| 419 | Наличие четких нанесенных знаков, позволяющих легко распознавать включенное и отключенное положения рукоятки управления аппаратом на корпусах аппаратов управления и разъединяющих аппарата и в случаях, когда оператор не может определить по состоянию аппарата управления, включена или отключена главная цепь электродвигателя, предусматривается световая сигнализация. | Грубое |
| 420 | Наличие предварительной (перед пуском) сигнализации или звукового оповещения о предстоящем пуске при наличии дистанционного или автоматического управления механизмами. | Грубое |
| 421 | Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя на электродвигателях с изменяемой частотой вращения, также на двигателях малой мощности и допускается совмещение этой защиты с защитой от токов перегрузки. | Грубое |
| 422 | Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников. | Грубое |
| 423 | Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции на электродвигателях, имеющих принудительную вентиляцию. | Грубое |
| 424 | Наличие защиты от короткого замыкания для электродвигателей постоянного тока и при необходимости дополнительно устанавливаются защиты от перегрузки и от чрезмерного повышения частоты вращения. | Значительное |
| 425 | Наличие предохранителей или автоматических выключателей для применения в защите электродвигателей от короткого замыкания. | Грубое |
| 426 | Наличие автоматических выключателей для применения на электростанциях для защиты от короткого замыкания электродвигателей собственных нужд, связанных с основным технологическим процессом. | Грубое |
| 427 | Наличие защиты, срабатывающей при нарушении равенства токов ветвей, применяемых для конденсаторной батареи, имеющей две или более параллельные ветви. | Грубое |
| 428 | Наличие отдельного огнестойкого помещения, с выходом наружу или в общее помещение для расположения конденсаторных установок с общей массой масла более 600 кг. | Значительное |
| 429 | Наличие заземляющих проводников в электроустановках до 1 кВ и выше с изолированной нейтралью, прокладываемых как в общей оболочке с фазными, так и отдельно от них, при этом магистрали заземления должны быть присоединены к заземлителям в двух или более разных местах и, по возможности, с противоположных концов помещения. | Грубое |
| 430 | Наличие защиты зданий, сооружений и наружных установок, содержащих пожароопасные зоны, от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, а также заземление установленного в них оборудования (металлических сосудов, трубопроводов), содержащего горючие жидкости, порошкообразные или волокнистые материалы, для предотвращения искрения, обусловленного статическим электричеством, в соответствии с действующими нормативами по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений и защиты установок от статического электричества. | Грубое |
| 431 | Соблюдение применения кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией. | Грубое |
| 432 | Наличие средств диспетчерского технологического управления, в том числе средств связи с диспетчерскими центрами системного оператора, оперативно-информационного комплекса диспетчерского управления, унифицированного с оперативно-информационным комплексом системного оператора. | Грубое |
| 433 | Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года | Грубое |
| 434 | Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год. | Грубое |
| 435 | Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год. | Значительное |
| 436 | Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя. | Значительное |
| 437 | Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки | Значительное |
| 438 | Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря. | Значительное |
| 439 | Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний. | Значительное |
| 440 | Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками:  - подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний;  дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации. | Значительное |
| 441 | Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом:  - подготовка по новой должности, включающая:  обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации. | Значительное |
| 442 | Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации. | Значительное |
| 443 | Наличие мероприятий в плане работы с персоналом по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики; инструктажи; контрольные противоаварийные тренировки; повышение квалификации; организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки; проверка рабочих мест; проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом; проведение периодических медицинских осмотров персонала. | Значительное |
| 444 | Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации. | Значительное |
| 445 | Соблюдение проведения первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем. | Грубое |
| 446 | Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции. | Грубое |
| 447 | Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации. | Грубое |
| 448 | Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю. | Значительное |
| 449 | Наличие центральной комиссии по квалификационные проверки энергопроизводящей организации, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой. | Значительное |
| 450 | Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе. | Незначительное |
| 451 | Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении. | Значительное |
| 452 | Соблюдение энергопроизводящей организацией суточного графика производства-потребления электрической энергии, утвержденного системным оператором при осуществлении своей деятельности на розничном рынке электрической энергии. | Грубое |
| 453 | Наличие журналов технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанций, тепловых и электрических сетей. | Значительное |
| 454 | Соблюдение выдачи технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанной специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью. | Грубое |
| 455 | Соблюдение порядка отключения электрических сетей от генерирующих установок энергопередающей организацией по указанию системного оператора при следующих обстоятельствах:  1) предупреждение надвигающейся угрозы для здоровья и безопасности людей или оборудования электроустановок;  2) авария на электростанции или соединительном оборудовании;  3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений энергопередающей организации или системного оператора;  4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития;  5) обстоятельства непреодолимой силы. | Грубое |
| 456 | Наличие согласования с региональным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков ремонтов линий электропередачи и электроустановок. | Грубое |
| 457 | Наличие согласования с национальным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков остановов генерирующих установок электростанций. | Грубое |
| 458 | Наличие разработанных энергетических характеристик оборудования на каждой тепловой электростанции мощностью 10 МВт и более, гидроэлектростанции мощностью 30 МВт и более, устанавливающих зависимость технико-экономических показателей его работы в абсолютном или относительном исчислении от электрических и тепловых нагрузок. | Значительное |
| 459 | Наличие разработанных графиков исходно-номинальных удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию на тепловой электростанции, а на гидроэлектростанции - нормативных удельных расходов воды на отпущенную электрическую энергию. | Значительное |
| 460 | Соблюдение проведения промежуточных приемок узлов оборудования и сооружений, а также скрытых работ во время строительства и монтажа зданий и сооружений. | Грубое |
| 461 | Наличие работоспособности оборудования при пробном пуске проверки и технологических схем, безопасности их эксплуатации, настройки всех систем контроля и управления, в том числе автоматических регуляторов, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов, с проверкой готовности оборудования к комплексному опробованию. | Грубое |
| 462 | Наличие:  укомплектованного и обученного (с проверкой знаний) эксплуатационного и ремонтного персонала; разработанного и утвержденного техническим руководителем организации эксплуатационных инструкций, инструкций по безопасности и охране труда и оперативных схем, технической документации по учету и отчетности; ввода в действие средства диспетчерского и технологического управления с линиями связи, системы пожарной сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения, вентиляции; монтажа и налаживания систем контроля и управления; запасов топлива, реагентов, материалов, инструментов перед пробным пуском условий для надежной и безопасной эксплуатации энергообъекта. | Грубое |
| 463 | Наличие приемо-сдаточных испытаний оборудования электростанций, прошедшего капитальный ремонт под нагрузкой в течение 48 часов. | Грубое |
| 464 | Наличие акта оформленного приемочной комиссией приемки в эксплуатацию оборудования с относящимися к нему зданиями и сооружениями, после комплексного опробования и устранения выявленных дефектов и недоделок. | Грубое |
| 465 | Наличие перспективных, годовых и месячных графиков на все виды ремонта основного оборудования, зданий и сооружений электростанций. | Значительное |
| 466 | Наличие приемосдаточных испытаний оборудования, прошедшего капитальный и средний ремонт для электростанций, подстанций 35 кВ и выше под нагрузкой в течение 48 часов, тепловых сетей - в течение 24 часов. | Грубое |
| 467 | Наличие ремонтной документации, инструментов и средств производства, эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного и качественного проведения запланированного ремонта. | Грубое |
| 468 | Наличие анализа технико-экономических показателей для оценки состояния оборудования, режимов его работы, резервов экономии топлива, эффективности проводимых организационно-технических мероприятий. | Значительное |
| 469 | Наличие и выполнение мероприятий по повышению надежности и экономичности работы оборудования, снижению нерациональных расходов и потерь топливно-энергетических ресурсов. | Значительное |
| 470 | Наличие плана по контролю металла, утвержденного техническим руководителем электростанции. | Грубое |
| 471 | Соблюдение требований входного контроля металла вновь вводимых теплоэнергетических установок, а также вновь устанавливаемых при ремонте эксплуатируемого оборудования узлов и деталей. | Грубое |
| 472 | Соблюдение проведения эксплуатационного контроля для оценки изменения структурного состояния металла элементов оборудования и определения его пригодности к дальнейшей эксплуатации в пределах паркового срока службы. | Грубое |
| 473 | Соблюдение выполнения технического диагностирования основных элементов энергооборудования (гибов трубопроводов, барабанов, коллекторов котла, паропроводов, сосудов, корпусов цилиндров, стопорных клапанов, роторов турбин) после паркового ресурса специализированными организациями. | Грубое |
| 474 | Соблюдение проведения технического диагностирования сосудов после исчерпания сроков службы, указанных в паспорте на сосуд. | Грубое |
| 475 | Отсутствие пуска котла при неисправности блокировок и устройств защиты, действующих на останов котла. | Грубое |
| 476 | Отсутствие заполнения неостывшего барабанного котла при температуре металла верха опорожненного барабана выше 160 оС. | Грубое |
| 477 | Соблюдение процесса заполнения водой котла для гидроопрессовки при температуре металла верха барабана превышающим 140оС. | Грубое |
| 478 | Соблюдение проведения вентиляции котлов не ранее чем за 15 минут до розжига горелок перед растопкой из неостывшего состояния при сохранившемся избыточном давлении в пароводяном тракте | Грубое |
| 479 | Наличие графика пуска котла, составленного на основе инструкции завода-изготовителя и результатов испытаний пусковых режимов из различных тепловых состояний. | Грубое |
| 480 | Соблюдение сроков выполнения не реже 1 раза в год проверки по реперам теплового перемещения экранов, барабанов и коллекторов, в процессе растопки котла из холодного состояния после капитального и среднего ремонта. | Грубое |
| 481 | Соблюдение соответствия режима работы котла режимной карте, составленной на основе испытания оборудования и инструкции по эксплуатации. | Грубое |
| 482 | Соблюдение тепловых режимов при работе котла, обеспечивающие поддержание допустимых температур пара в каждой ступени и каждом потоке первичного и промежуточного пароперегревателей. | Грубое |
| 483 | Соблюдение содержания поверхности нагрева котельных установок с газовой стороны в чистом состоянии путем поддержания оптимальных режимов и применения механизированных систем комплексной очистки (паровые, воздушные или водяные аппараты, устройства импульсной очистки, виброочистки, дробеочистки). | Грубое |
| 484 | Наличие графика или производственной инструкции, регламентирующие периодичность очистки поверхностей нагрева. | Грубое |
| 485 | Содержание обмуровки котла в исправном состоянии. | Грубое |
| 486 | Соблюдение выполнения процедуры немедленного останова и отключения котла:  1) при недопустимом повышении или понижении уровня воды в барабане или выходе из строя всех приборов контроля уровня воды в барабане;  2) при быстром снижении уровня воды в барабане, несмотря на усиленное питание котла;  3) при выходе из строя всех расходомеров питательной воды прямоточного парового и водогрейного котлов (если при этом возникают нарушения режима, требующие подрегулировки питания) или прекращении питания любого из потоков прямоточного котла более чем на 30 секунд;  4) при прекращении действия всех питательных устройств (насосов);  5) при недопустимом повышении давления в пароводяном тракте;  6) при прекращении действия более 50 % предохранительных клапанов или других заменяющих их предохранительных устройств; 7) при недопустимом повышении или понижении давления в тракте прямоточного котла до встроенных задвижек, недопустимом понижении давления в тракте водогрейного котла более чем на 10 секунд;  8) при разрыве труб пароводяного тракта или обнаружении трещин, вспучин в основных элементах котла (барабане, коллектоpax, выносных циклонах, паро- и водоперепускных, а также водоспускных трубах), в паропроводах, питательных трубопроводах и пароводяной арматуре;  9) при погасании факела в топке;  10) при недопустимом понижении давления газа или мазута за регулирующим клапаном (при работе котла на одном из этих видов топлива);  11) при одновременном понижении давления газа и мазута (при совместном их сжигании) за регулирующими клапанами ниже пределов, установленных производственной инструкцией;  12) при отключении всех дымососов (для котлов с уравновешенной тягой) или дутьевых вентиляторов либо всех регенеративных воздухоподогревателей;  13) при взрыве в топке, взрыве или загорании горючих отложений в газоходах и золоулавливающей установке, разогреве докрасна несущих балок каркаса или колонн котла, при обвале обмуровки, а также других повреждениях, угрожающих персоналу или оборудованию;  14) при прекращении расхода пара через промежуточный пароперегреватель;  15) при снижении расхода воды через водогрейный котел ниже минимально допустимого более чем на 10 секунд;  16) при повышении температуры воды на выходе из водогрейного котла выше допустимой;  17) при пожаре, угрожающего персоналу, оборудованию или цепям дистанционного управления отключающей арматуры, входящей в схему защиты котла;  18) при исчезновении напряжения на устройствах дистанционного и автоматического управления или на всех контрольно-измерительных приборах;  19) при разрыве мазутопровода или газопровода в пределах котла. | Грубое |
| 487 | Соблюдение требований останова котла по распоряжению технического руководителя электростанции с уведомлением оперативного персонала системного оператора, в ведении или управлении которого находится данное оборудование:  1) при обнаружении свищей в трубах поверхностей нагрева, паро- и водоперепускных, а также водоспускных трубах котлов, паропроводах, коллекторах, в питательных трубопроводах, а также течи и парении в арматуре, фланцевых и вальцовочных соединениях;  2) при недопустимом превышении температуры металла поверхностей нагрева, если понизить температуру изменением режима работы котла не удается;  3) при выходе из строя всех дистанционных указателей уровня воды в барабане котла;  4) при резком ухудшении качества питательной воды по сравнению с установленными нормами;  5) при прекращении работы золоулавливающих установок на пылеугольном котле;  6) при неисправности отдельных защит или устройств дистанционного и автоматического управления и контрольно-измерительных приборов. | Грубое |
| 488 | Наличие системы автоматического регулирования турбины соответствующей следующим требованиям:  1) устойчиво выдерживать заданные электрическую и тепловую нагрузки и обеспечивать возможность их плавного изменения;  2) устойчиво поддерживать частоту вращения ротора турбины на холостом ходу и плавно ее изменять (в пределах рабочего диапазона механизма управления турбиной) при номинальных и пусковых параметрах пара;  3) удерживать частоту вращения ротора турбины ниже уровня настройки срабатывания автомата безопасности при мгновенном сбросе до нуля электрической нагрузки (в том числе при отключении генератора от сети), соответствующей максимальному расходу пара при номинальных его параметрах и максимальных пропусках пара в часть низкого давления турбины. | Грубое |
| 489 | Соблюдение испытания системы защиты турбины от повышения частоты вращения (включая все ее элементы) путем увеличения частоты вращения в случаях:  1) после монтажа турбины;  2) после капитального ремонта турбины;  3) перед испытанием системы регулирования сбросом нагрузки с отключением генератора от сети;  4) после разборки автомата безопасности;  5) после длительного (более 30 суток) простоя турбины;  6) после разборки системы регулирования или отдельных ее узлов;  7) при плановых проверках (не реже 1 раза в 4 месяца). | Грубое |
| 490 | Соблюдение проверки плотности клапанов после монтажа турбины, перед испытанием автомата безопасности повышением частоты вращения, перед остановом турбины в капитальный ремонт, при пуске после него, но не реже 1 раза в год. | Грубое |
| 491 | Соблюдение порядка внеочередной проверки плотности, при выявлении признаков снижения плотности клапанов (при пуске или останове турбины) в процессе эксплуатации. | Грубое |
| 492 | Соблюдение порядка проверки перед каждым пуском и при останове турбины, а при нормальной работе периодически по графику, определяемому техническим руководителем электростанции, но не реже 1 раза в 4 месяца. | Грубое |
| 493 | Недопущение пуска турбины при:  1) при отклонении показателей теплового и механического состояний турбины от допустимых значений;  2) при неисправности хотя бы одной из защит, действующих на останов турбины;  3) при наличии дефектов системы регулирования и парораспределения, которые могут привести к разгону турбины;  4) при неисправности одного из масляных насосов смазки, регулирования, уплотнений генератора и устройств их АВР;  5) при отклонении качества масла от норм на эксплуатационные масла или понижении температуры масла, ниже установленного заводом-изготовителем предела;  6) при отклонении качества свежего пара по химическому составу от норм. | Грубое |
| 494 | Недопущение эксплуатации подогревателя высокого давления при:  1) отсутствии или неисправности элементов его защиты;  2) неисправности клапана регулятора уровня. | Грубое |
| 495 | Соблюдение требований выполнения не позднее 3 (трех) рабочих дней, следующих за днем получения уведомления от энергоснабжающей организации: производства пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии;  оформление акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии;  направление копии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию;  подачи напряжения на электроустановки потребителя. | Грубое |
| 496 | Наличие производственных зданий и сооружений энергообъекта в исправном состоянии. | Значительное |
| 497 | Наличие утвержденного графика наружного осмотра мазутопроводов и арматуры – не реже 1 раза в год, а в пределах котельного отделения – не реже 1 раза в квартал и выборочная ревизия арматуры – не реже 1 раза в 4 года. | Значительное |
| 498 | Наличие утвержденного графика проверки срабатывания автоматических устройств включения резервных насосов, по графику, но не реже 1 раза в квартал. | Незначительное |
| 499 | Наличие утвержденного графика обхода трассы подземных газопроводов, находящихся на территории электростанции. | Незначительное |
| 500 | Наличие измерительных приборов, регуляторов, устройств сигнализации, защиты и блокировки в исправном состоянии на пылеприготовительных установках электростанции. | Незначительное |
| 501 | Соблюдение графика пуска котла при растопке котла из различных тепловых состояний. | Незначительное |
| 502 | Соблюдение требований содержания обмуровки котлов в исправном состоянии. При температуре окружающего воздуха 25 °С температура на поверхности обмуровки обеспечивается на уровне более 45 °С. | Незначительное |
| 503 | Проведение опломбировки в рабочем положении запорной арматуры, устанавливаемой на линиях системы смазки, регулирования и уплотнений генератора для исключения ошибочного переключения которой может привести к останову или повреждению оборудования. | Значительное |
| 504 | Содержание в исправном состоянии резервных питательных насосов, а также насосных агрегатов, находящихся в автоматическом резерве. | Значительное |
| 505 | Наличие графика проведения проверки автоматического включения резервных питательных насосов, а также других насосных агрегатов, но не реже 1 раза в месяц. | Значительное |
| 506 | Соблюдение мероприятий против обледенения воздушных фильтров и проточной части компрессоров газотурбинных установок (далее – ГТУ). | Значительное |
| 507 | Соблюдение абсолютной плотности стопорных и регулирующих топливных клапанов ГТУ. | Значительное |
| 508 | Проведение опломбировки в рабочем положении маховиков задвижек и клапанов, установленных на маслопроводах до и после маслоохладителей, на линиях всасывания и напора резервных и аварийных маслонасосов и на линиях аварийного слива масла из маслобаков ГТУ, до и после выносных фильтров, в схеме уплотнений вала генератора. | Значительное |
| 509 | Соблюдение соответствия качества пара прямоточных котлов следующим нормам:  соединения натрия – не более 5 мкг/дм3;  кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм3;  удельная электрическая проводимость – не более 0,3 мкСм/см;  рН – не менее 7,5;  При нейтрально-кислородном водно-химическом режиме – не менее 6,5. | Значительное |
| 510 | Соблюдение качества питательной воды прямоточных котлов следующим нормам:  общая жесткость – не более 0,2 мкг-экв/дм3;  соединения натрия – не более 5 мкг/дм3;  кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм3;  соединения железа – не более 10 мкг/дм3;  растворенный кислород при кислородных режимах 100-400 мкг/дм3;  удельная электрическая проводимость – не более 0,3мкСм/см;  соединения меди в воде перед деаэратором – не более 5 мкг/дм3;  растворенный кислород в воде после деаэратора – не более 10 мкг/ дм3;  значения рН при режиме:  гидразинно-аммиачном - 9,1+0,  гидразинном - 7,7+0,2  кислородно-аммиачном - 8,0+0,5  нейтрально-кислородном - 7,0+0,5  гидразин, мкг/дм3, при режиме:  гидразинно-аммиачном - 20-60  гидразинном - 80-100  пуска и останова до – 3000  содержание нефтепродуктов (до конденсатоочистки) – не более 0,1 мкг/дм3. | Значительное |
| 511 | Соблюдение качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для теплоэлектроцентралей следующим нормам:  содержание соединений натрия, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 килограмм силы на квадратный сантиметр (далее – кгс/cм2) – 100;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 25;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см2 и выше не более 25 мкг/дм3;  значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;  удельная электрическая проводимость должна быть:  для котлов давлением 100 кгс/см2 не более 0,5 микросименс на сантиметр (далее – мкСм/см);  для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы;  для котлов давлением 140 кгс/см2 (13,8 МПа) не более 0,3 мкСм/см для дегазированной пробы или 1 мкСм/см для Н-катионированной пробы. | Значительное |
| 512 | Обеспечение соответствия качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для государственной районной электростанции следующим нормам:  содержание соединений натрия, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 60;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 15;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см2 и выше не более 15 мкг/дм3;  значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;  удельная электрическая проводимость должна быть:  для котлов давлением 100 кгс/см2 не более 0,5 мкСм/см;  для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы;  для котлов давлением 140 кгс/см2 (13,8 МПа) не более 0,3 мкСм/см для дегазированной пробы или 1 мкСм/см для Н-катионированной пробы. | Значительное |
| 513 | Соблюдение качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на жидком топливе следующим нормам:  общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 1;  содержание соединений железа, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 50;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 20;  содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 10;  содержание нефтепродуктов, мг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 0,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 0,3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 0,3;  значение рН1:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 8,5-9,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 9,1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 9,1. | Значительное |
| 514 | Соблюдение качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на других видах топлива следующим нормам:  общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 1;  содержание соединений железа, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 100;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 30;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 20;  содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм 3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – не нормируется; при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 10;  содержание нефтепродуктов, мг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 0,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 0,3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 0,3;  значение рН1:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 8,5-9,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 9,1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 9,1. | Значительное |
| 515 | Соблюдение качества конденсата турбин после конденсатных насосов первой ступени электростанций с прямоточными котлами давлением 140-255 кгс/см2 (13,8-25 МПа) следующим нормам, не более:  1) общая жесткость 0,5 мкг-экв/дм3, при очистке 100 % конденсата, выходящего из конденсатосборника турбины, производится временное повышение указанной нормы на срок не более 4 суток при условии соблюдения норм качества питательной воды;  2) удельная электрическая проводимость 0,5 мкСм/см;  3) содержание растворенного кислорода после конденсатных насосов 20 мкг/дм3. | Значительное |
| 516 | Соблюдение качества дистиллята испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:  1) содержание соединений натрия – не более 100 мкг/дм3;  2) свободной угольной кислоты – не более 2 мг/дм3. | Значительное |
| 517 | Соблюдение качества питательной воды испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:  общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более 30;  общая жесткость при солесодержании исходной воды более 2000 мг/дм3, мкг-экв/дм3, не более 75;  содержание кислорода, мкг/дм3, не более 30;  содержание свободной угольной кислоты 0. | Значительное |
| 518 | Соблюдение величины внутристанционных потерь пара и конденсата (без учета потерь при работе форсунок, продувках и обдувках котлов, водных отмывках, обслуживании установок для очистки конденсата, деаэрации добавочной воды теплосети, разгрузке мазута) следующим нормам, при номинальной производительности работающих котлов не более, % общего расхода питательной воды.  На конденсационных электростанциях – не более 1,0;  На теплоэлектроцентралях с чисто отопительной нагрузкой – не более 1,2;  На теплоэлектроцентралях с производственной или производственной отопительной нагрузками – не более 1,6. | Незначительное |
| 519 | Наличие графика выполнении ремонта и замены оборудования систем золошлакоудаления, составленному на основе опыта эксплуатации систем золо- и шлакоудаления. | Значительное |
| 520 | Наличие проекта создания новой емкости золоотвала не менее чем за 3 года до окончания заполнения существующего золоотвала. | Грубое |
| 521 | Наличие задания диспетчера тепловой сети поддержания режима работы теплофикационной установки (давление в подающем и обратном трубопроводах и температура в подающем трубопроводе) и отклонение от заданного режима за головной задвижкой электростанции обеспечиваются на уровне не более: по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, ±3 %; по давлению в подающем трубопроводе ±5 %, по давлению в обратном трубопроводе ±0,2 кгс/см2 (± 20 кПа). | Незначительное |
| 522 | Наличие инструкций на ремонт оборудования, утвержденного техническим руководителем, в которой установлена периодичность и продолжительность всех видов ремонта данного оборудования. | Значительное |
| 523 | Наличие графика расчетных удельных расходов топлива и воды на отпущенную электроэнергию и тепло по каждой группе оборудования электростанции 1 раз в 5 лет, а также вследствие технического перевооружения и реконструкции тепловых электростанций, изменения вида или марки сжигаемого топлива фактических удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии и тепла изменились более чем на 2 и 1 % соответственно. | Грубое |
| 524 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании электростанций с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя, на это оборудование. | Грубое |
| 525 | Наличие нумерации на основные и вспомогательные оборудования, в том числе трубопроводах, системах и секции шин, а также на арматуре, шибере газо и воздухопроводах, при наличии избирательной системы управления (далее – ИСУ) наличие двойной нумерации арматуры по месту и на исполнительных схемах с указанием номера, соответствующего оперативной схеме, и номера по ИСУ. | Грубое |
| 526 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. | Грубое |
| 527 | Наличие конкретного перечня средств измерений, подлежащих поверке, утвержденного техническим руководителем энергообъекта. | Грубое |
| 528 | Наличие разработанных мероприятий по предотвращению аварийных и залповых выбросов и сбросов, загрязняющих веществ в окружающую среду. | Грубое |
| 529 | Наличие указателей, на поверхности земли, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей на закрытых территориях. | Грубое |
| 530 | Наличие табличек с предельными нагрузками для каждого участка перекрытий, определенных на основе проектных данных и установленные на видных местах. | Грубое |
| 531 | Наличие защиты от скопления пыли в помещениях и на оборудованиях. | Значительное |
| 532 | Наличие знаков с надписями на осях основных гидротехнических сооружений на местности, а также наличие связи с базисными реперами. | Значительное |
| 533 | Наличие назначенных на электростанциях паводковых комиссий, ежегодно до наступления весеннего половодья, а в отдельных случаях также и летне-осеннего паводка. | Значительное |
| 534 | Наличие затворов, обеспеченных водонепроницаемостью, правильной посадкой их на порог и плотным прилеганием к опорному контуру, а также отсутствие перекосов и недопустимых деформаций затворов при работе под напором. | Грубое |
| 535 | Соблюдение регулярного очищения сороудерживающих конструкций (решетки, сетки, запани) от сора. | Грубое |
| 536 | Наличие на каждой электростанции установленных предельных по условиям прочности и экономичности значений перепада уровней на сороудерживающих решетках. | Значительное |
| 537 | Наличие годового водохозяйственного плана для гидроэлектростанций с водохранилищем комплексного пользования, устанавливающего помесячные объемы использования воды различными водопользователями. | Грубое |
| 538 | Соблюдение очистки конструкции оросителей градирен от минеральных и органических отложений. | Грубое |
| 539 | Наличие специальных размораживающих устройств, механических рыхлителей, вагонных вибраторов и прочих механизмов, облегчающих выгрузку топлива, особенно смерзшегося, и очистку железнодорожных вагонов. | Значительное |
| 540 | Наличие резервных механизмов и оборудования (вагоноопрокидыватели, нитки системы конвейеров, дробилки) работающих поочередно. | Грубое |
| 541 | Соблюдение требований по недопущению обводнения жидкого топлива при его сливе, хранении и подаче на сжигание. | Грубое |
| 542 | Наличие составленных паспортов на каждый газопровод и оборудование газораспределительного пункта (далее – ГРП), содержащие основные данные, характеризующие газопровод, помещение ГРП, оборудование и контрольно-измерительные приборы, а также сведения о выполняемом ремонте. | Грубое |
| 543 | Наличие перечня газоопасных работ и инструкций, составленных и утвержденных техническим руководителем энергообъекта, определяющие порядок подготовки и безопасность их проведения применительно к конкретным производственным условиям. | Грубое |
| 544 | Наличие приказа по энергообъекту по назначению лиц, выдающих наряды на газоопасные работы. | Грубое |
| 545 | Соблюдение требований по недопущению пуска и эксплуатации пылеприготовительных установок с неисправными системами сигнализации, защит и блокировок. | Грубое |
| 546 | Наличие технологических защит, действующих на отключение оборудования, снабженных средствами, фиксирующими первопричину их срабатывания, а также эксплуатация средств, фиксирующих первопричину срабатывания защиты, включая регистраторы событий, в течение всего времени работы защищаемого оборудования. | Грубое |
| 547 | Наличие лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов, назначенных из числа инженерно-технических работников (начальников цехов и служб) распоряжением администрации энергообъекта. | Грубое |
| 548 | Наличие регулирующих клапанов, снабженных указателями степени открытия регулирующего органа оборудования, а запорная арматура – указателями "Открыто" и "Закрыто". | Грубое |
| 549 | Соблюдение требований по недопущению в эксплуатацию котла с неработающей золоулавливающей установкой. | Грубое |
| 550 | Соблюдение требований по недопущению использования бункеров золоулавливающих установок для накопления уловленной золы. | Грубое |
| 551 | Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения. | Грубое |
| 552 | Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся. | Грубое |
| 553 | Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных (подстанционных) номеров, а также наличие таких же номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. | Грубое |
| 554 | Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора. | Грубое |
| 555 | Наличие на дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, оборудования открытых распределительных устройств, наружных и внутренних лицевых частях комплектного распределительного устройства, сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов надписей, указывающих назначение присоединений и их диспетчерское наименование. | Грубое |
| 556 | Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих знаков по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках. | Грубое |
| 557 | Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки. | Грубое |
| 558 | Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования. | Грубое |
| 559 | Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей, отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений. | Грубое |
| 560 | Соблюдение температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 °С, при этом на подстанциях без постоянного дежурства персонала и в случаях, если емкость батареи выбрана и рассчитана с учетом понижения температуры, допускается понижение температуры до 5 °С. | Грубое |
| 561 | Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи: "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить. | Грубое |
| 562 | Наличие графика осмотра аккумуляторных батарей по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта. | Грубое |
| 563 | Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ. | Значительное |
| 564 | Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии. | Грубое |
| 565 | Наличие на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах бирок с обозначениями; на бирках кабелей в конце и начале линии указываются марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии; на бирках соединительных муфт – номер муфты, дата монтажа, а также расположение бирок по длине линии, через 50 м на открыто проложенных кабелях, а также на поворотах трассы и в местах прохода кабелей через огнестойкие перегородки и перекрытия (с обеих сторон). | Грубое |
| 566 | Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах. | Значительное |
| 567 | Соблюдение заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или броней, а также кабельных конструкций, на которых проложены кабели. | Грубое |
| 568 | Наличие на все энергетические масла отечественного и зарубежного производства (турбинные, электроизоляционные, компрессорные, индустриальные и др.), принятые на энергопредприятие от поставщиков:  1) сертификатов качества или паспорта и прошедшие лабораторный анализ в целях определения их соответствия требованиям стандарта (государственный стандарт или технические условия);  2) сертификатов качества (паспорта или протоколы испытаний), подтверждающие отсутствие стойких органических загрязнителей полихлордифенилов, полихлорбифенилов на каждую поставляемую партию энергетического масла;  3) паспорта безопасности энергетического масла. | Грубое |
| 569 | Наличие на электростанциях постоянного запаса нефтяного турбинного масла в количестве, равном (или более) вместимости масляной системы самого крупного агрегата, и запаса на доливки не менее 45-дневной потребности. | Грубое |
| 570 | Соблюдение постоянного запаса огнестойкого турбинного масла на уровне не менее годовой потребности его на доливки для одного турбоагрегата. | Грубое |
| 571 | Наличие на каждой электростанции постоянного запаса смазочных материалов для вспомогательного оборудования не менее 45-дневной потребности. | Грубое |
| 572 | Наличие графика тепловой нагрузки для каждой теплоэлектроцентрали и других теплоисточников, составленных диспетчерской службой тепловой сети и утвержденных главным диспетчером (начальником диспетчерской службы) тепловой сети. | Грубое |
| 573 | Наличие автоматической фиксации оперативных переговоров на всех уровнях диспетчерского управления и оперативных переговоров начальников смен электростанций и крупных подстанций на записывающее устройство. | Грубое |
| 574 | Отсутствие кладовых подсобных сооружений в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранение электротехнического оборудования, материалов, запасных частей, емкостей с горючими жидкостями и баллонов с различными газами. | Грубое |
| 575 | Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков, открытых распределительных устройств, закрытых плитами. | Грубое |
| 576 | Наличие в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м, указателей ближайшего выхода. | Грубое |
| 577 | Наличие суточных графиков, на основании которых организуется управление балансом мощности в Единой энергетической системе (далее – ЕЭС) Казахстана, при этом электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва, а пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности. | Значительное |
| 578 | Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт. | Грубое |
| 579 | Наличие журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанции. | Значительное |
| 580 | Наличие утвержденной программы вывода в ремонт оборудования энергопроизводящей организации. | Значительное |
| 581 | Соблюдение заполнения ведомости параметров технического состояния оборудования по утвержденным формам, по результатам ремонта оборудования энергопроизводящей организации. | Значительное |
| 582 | Наличие разработанных энергетических характеристик оборудования, устанавливающих зависимость технико-экономических показателей его работы в абсолютном или относительном исчислении от электрических и тепловых нагрузок.  Разработанные графики исходно-номинальных удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию, а на гидроэлектростанции – нормативных удельных расходов воды на отпущенную электрическую энергию. | Грубое |
| 583 | Наличие решения руководителя организации о назначении сотруднику внеочередной квалификационной проверки знаний за неисполнение должностных обязанностей по занимаемой должности в течение срока более шести месяцев. | Значительное |
| 584 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании электростанций с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя, на это оборудование. | Значительное |
| 585 | Наличие нумерации на основном и вспомогательном оборудованиях, в том числе трубопроводах, системах и секции шин, а также на арматуре, шибере газо и воздухопроводах. | Грубое |
| 586 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. | Грубое |
| 587 | Наличие на технологических схемах (чертежах) отметки о проверке их соответствия фактически действующим схемам (чертежам) не реже 1 (одного) раза в 3 (три) года. | Грубое |
| 588 | Наличие акта приемочной комиссии на ввод в эксплуатацию автоматизированной системы управления. | Значительное |
| 589 | Соблюдение требований поверки средств измерений в соответствии с графиком, составленным энергообъектом. | Значительное |
| 590 | Наличие разработанных мероприятий по предотвращению аварийных и иных залповых выбросов, и сбросов, загрязняющих веществ в окружающую среду. | Грубое |
| 591 | Наличие на закрытых территориях на поверхности земли указателей, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей. | Значительное |
| 592 | Наличие согласования с проектной организацией и лицом, ответственным за эксплуатацию здания (сооружения) на пробивку отверстий, устройств проемов в несущих и ограждающих конструкциях, установки, подвески и креплении к строительным конструкциям технологического оборудования, транспортных средств, трубопроводов и устройств для подъема грузов при монтаже, демонтаже и ремонте оборудования, вырезка связей каркаса. | Грубое |
| 593 | Наличие на видных местах табличек для каждого участка перекрытий с предельными нагрузками, определенными на основе проектных данных. | Грубое |
| 594 | Наличие защиты от скопления пыли в помещениях и на оборудованиях. | Значительное |
| 595 | Наличие утвержденного техническим руководителем графика периодического осмотра и проверки механического оборудования гидротехнических сооружений. | Значительное |
| 596 | Наличие на гидротехнических сооружениях затворов, обеспеченных водонепроницаемостью, правильной посадкой их на порог и плотным прилеганием к опорному контуру, а также отсутствие перекосов и недопустимых деформаций затворов при работе под напором. | Грубое |
| 597 | Наличие на гидротехнических сооружениях, очищенных от сора сороудерживающих конструкций (решетки, сетки, запани). | Грубое |
| 598 | Наличие защиты на механическом оборудований и металлических частях гидротехнических сооружений от коррозии и обрастания дрейсеной. | Грубое |
| 599 | Наличие на гидроэлектростанции мощностью свыше 30 (тридцати) МВт и с количеством агрегатов более трех, системы группового регулирования активной мощности с возможностью использования их для вторичного автоматического регулирования режима энергосистем по частоте и перетокам мощности. | Грубое |
| 600 | Наличие на арматуре названий и номеров согласно технологическим схемам трубопроводов, а также указателей направления вращения штурвала. | Значительное |
| 601 | Наличие на каждом диспетчерском пункте, щите управления энергообъекта производственной инструкции по предотвращению и ликвидации технологических нарушений, составленной в соответствии с типовой инструкцией и инструкцией вышестоящего органа оперативно-диспетчерского управления, и плана ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях и в газовом хозяйстве электростанций и котельных. | Грубое |
| 602 | Отсутствие проложенных бронированных кабелей внутри помещений и в кабельных сооружениях без снятия сгораемого джутового покрова. | Грубое |
| 603 | Отсутствие пучков кабелей диаметром более 100 (ста) мм в кабельных сооружениях. | Грубое |
| 604 | Наличие исправного маслоприемника, маслосборника, гравийных подсыпок, дренажов и маслоотводов в распределительных устройствах. | Грубое |
| 605 | Наличие утвержденных техническим руководителем организации графика периодических осмотров воздушных линий. | Грубое |
| 606 | Наличие антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических деталей железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор. | Грубое |
| 607 | Соблюдение срока наружного осмотра дымовых труб и газоходов электростанции 1 (один) раз в год (весной). | Грубое |
| 608 | Соблюдение срока внутреннего обследования дымовых труб и газоходов электростанции 1 (один) раз в 15 (пятнадцать) лет. | Грубое |
| 609 | Соблюдение срока внутреннего тепловизионного обследования дымовых труб и газоходов электростанции с кирпичной и монолитной футеровкой 1 (один) раз в 5 (пять) лет. | Грубое |
| 610 | Соблюдение весеннего и осеннего осмотра зданий, сооружений и санитарно-технических систем энергообъекта. | Грубое |
| 611 | Для электрических станций, работающих на твердом и жидком топливе:  наличие основного топлива на 10 (десять) суток при расстоянии доставки до 200 (двух сот) километров;  наличие резервного топлива на 10 (десять) суток при расстоянии доставки до 200 (двух сот) километров;  наличие основного топлива на 20 (двадцать) суток при расстоянии доставки более 200 (двух сот) километров;  наличие резервного топлива на 20 (двадцать) суток при расстоянии доставки более 200 (двух сот) километров. | Грубое |
| 612 | Для электрических станций, работающих на газообразном топливе, у которых твердое топливо и (или) мазут является аварийном топливом:  наличие аварийного топлива на 5 (пять) суток;  наличие резервного топлива на 10 (десять) суток. | Грубое |
| 613 | Для электрических станций, у которых мазут является растопочным топливом:  наличие растопочного топлива - мазута на 10 (десять) суток, при этом число одновременно растапливаемых агрегатов не должно превышать:  на электростанции – блоков 4х200 МВт, 3х300 МВт и более с нагрузкой до 30 (тридцати) % их номинальной производительности;  на теплоэлектроцентрали – двух наибольших котлов с нагрузкой до 30 (тридцати) % их номинальной производительности. | Грубое |
| 614 | Соблюдение заданного режима за головной задвижкой электростанции обеспечиваются на уровне не более:  по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, ±3 (трех)%;  по давлению в подающем трубопроводе ±5 (пяти) %, по давлению в обратном трубопроводе ±0,2 кгс/см2 (± 20 (двадцати) кПа). | Грубое |
| 615 | Отсутствие ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала и (или) структурных подразделений, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудованияаварии или отказа I степени, возникшего в результате. | Грубое |
| 616 | Отсутствие 3-х и более отказов II степени, возникших в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования. | Значительное |
| 617 | Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от энергопроизводящей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к смерти. | Грубое |
| 618 | Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от энергопроизводящей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к временной или стойкой утрате трудоспособности, профессиональному заболеванию. | Значительное |
| 619 | Соответствие технических показателей электростанции проектным (паспортным) данным по набору и составу основного и вспомогательного энергетического оборудования. | Грубое |
| 620 | Наличие оценки технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений. | Значительное |
| 621 | Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по производству электрической и тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:  1) станционных теплофикационных установок;  2) систем золоулавливания и золоудаления;  3) трубопроводов тепловых электростанций;  4) устройств тепловой автоматики и измерений;  5) систем регулирования и парораспределения турбин;  6) водогрейных и паровых энергетических котлов;  7) газового хозяйства;  8) мазутного хозяйства;  9) топливно-транспортного оборудования;  10) башенных градирен;  11) производственных зданий, сооружений и территорий;  12) природоохранных объектов;  13) устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи;  14) гидротурбинного оборудования;  15) электротехнического оборудования (генераторы, электродвигатели, силовые и измерительные трансформаторы, реакторы, коммутационные аппараты);  16) компрессорных, аккумуляторных, электролизных установок. | Грубое |
| 622 | Наличие мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю. | Грубое |
| 623 | Наличие мероприятий по актам расследования технологических нарушений. | Грубое |
| 624 | Наличие требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики |

**Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций**

      Сноска. Приложение 2 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 1 | Наличие информации о возникших технологических нарушениях в сводной отчетности о технологических нарушениях, направленной энергопередающей организацией до седьмого числа месяца, следующего за отчетным. | Значительное |
| 2 | Наличие оперативного сообщения представленной энергопередающей организацией по телефону в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями. | Значительное |
| 3 | Наличие письменного сообщения энергопередающей организацией в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения в соответствующий территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору. | Значительное |
| 4 | Наличие следующих сведений в предоставленном энергопередающей организацией оперативном и письменном сообщении о произошедшем технологическом нарушении и несчастном случай:  1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;  2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;  3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;  4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;  5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;  6) фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию. | Значительное |
| 5 | Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю в течение трех рабочих дней со дня его подписания. | Значительное |
| 6 | Наличие информации о показателях надежности электроснабжения направленного не позднее 20 января, следующего за отчетным в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю. | Значительное |
| 7 | Соблюдение энергопередающей организацией нормативных значений показателей надежности электроснабжения (SAIFI, SAIDI). | Грубое |
| 8 | Наличие акта расследования технологического нарушения по результатам расследования аварий, отказов I степени, а также отказов II степени, связанных с:  1) повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;  2) повреждением электрических сетей 110-1150 кВ, а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше;  3) ошибочными действиями персонала. | Грубое |
| 9 | Соблюдение классификации технологических нарушений по аварии:  повреждение, которое привело к вынужденному простою, продолжительностью 25 суток и более, линии электропередачи напряжением 220 киловольт (далее – кВ) и выше;  работа ЕЭС и ее изолированной части (энергоузел) с частотой ниже 49 Герц (далее – Гц) более 30 минут или работа с частотой более 51 Гц более трех минут;  нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы электростанции и (или) электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере 250000 киловатт-часов (кВт.ч.) и более;  Отказами I степени: | Значительное |
| 10 | Соблюдение классификации технологических нарушений по Отказу I степени:  повреждение, которое привело к вынужденному простою, продолжительностью от 5 до 25 суток, турбины мощностью 50 МВт, генератора мощностью 60 МВт и выше, трансформатора мощностью 75 МВА и выше; реактора, выключателя, линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше;  нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы электростанции и (или) электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере от 50000 до 250000 кВт.ч.;  работа ЕЭС или ее изолированной части (энергоузел) с частотой ниже 49,0 Гц продолжительностью до 30 минут или с частотой 51 Гц в менее трех минут;  повреждение несущих элементов зданий и сооружений, вынужденное отключение или ограничение работоспособности основного оборудования (независимо от мощности) электрических станций и (или) подстанций, линий электропередачи, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям от 50000 до 250000 кВт\*ч.; | Грубое |
| 11 | Соблюдение классификации технологических нарушений по Отказу II степени являются:  нарушения режимов энергопотребления в национальных и региональных электрических сетях ЕЭС Казахстана вызвавшие работу устройств защит в сетях 220 кВ и выше, кроме случаев работы с успешным автоматическим повторным включением (АПВ);  нарушение работоспособности средств диспетчерской связи и систем телемеханики на срок более одних суток;  неправильные действия защит и (или) автоматики, кроме случаев работы этих устройств на сигнал;  отключение потребителей действием автоматики ограничения перетока мощности в сетях 220 кВ и выше; | Значительное |
| 12 | Соблюдение сроков проведения расследования технологических нарушений, которое начинается не позднее 3 (трех) рабочих дней, исчисляемое со следующего рабочего дня c момента возникновения технологического нарушения, и завершается в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента создания комиссии. | Значительное |
| 13 | Соблюдение сроков продления расследования технологического нарушения на срок не более 30 календарных дней. | Значительное |
| 14 | Оформление акта расследования технологического нарушения, результатов расследования аварий, отказов I степени, а также отказов II степени, связанных с:  1) повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;  2) полным сбросом нагрузки электростанцией;  3) повреждением электрических сетей 110-1150 кВ, а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше;  4) повреждением тепловых сетей в отопительный сезон;  5) ошибочными действиями персонала. | Значительное |
| 15 | Соблюдение сроков представление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан до 1 декабря, ежегодного списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год . | Значительное |
| 16 | Соблюдение сроков создания и начала работы комиссии организации по оценке готовности к работе в осенне-зимний период, ежегодно с 1 августа.. | Значительное |
| 17 | Соблюдение сроков представления документов для получения паспорта готовности организации ежегодно с 15 августа по 30 сентября включительно через веб-портал "электронного правительства" www.egov.kz. | Грубое |
| 18 | Наличие согласованного плана мероприятий с указанием конкретных сроков устранения недостатков, в случае неготовности организаций к работе в осенне-зимний период. | Грубое |
| 19 | Наличие информации о выполнении выданных замечаний организацией, получившей паспорт готовности с замечаниями не позднее трех рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания. | Грубое |
| 20 | Наличие перспективных и годовых графиков ремонта основного оборудования, зданий и сооружений. | Грубое |
| 21 | Наличие эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного обеспечения запланированных объемов ремонта. | Грубое |
| 22 | Союблюдение периодичности и объемов технического обслуживания, а также состава работ по техническому обслуживанию энергетического оборудования, зданий и сооружений электрических сетей с учетом инструкций производителя по эксплуатации и фактических условий эксплуатации. | Грубое |
| 23 | Наличие годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений. | Грубое |
| 24 | Отключение потребителей от электроснабжения продолжительностью более 24 (двадцати четырех) часов. | Грубое |
| 25 | Наличие комиссии энергопередающей организацией по оценке готовности к работе в осенне-зимний период для подготовки акта готовности к работе в осенне-зимний период, созданной ежегодно с 1 августа. | Значительное |
| 26 | Наличие заявления на получение паспорта готовности к работе в осенне-зимний период в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или его территориальному подразделению ежегодно с 15 (пятнадцатого) августа по 19 (девятнадцатого) октября поданной энергопередающей организации. | Значительное |
| 27 | Наличие паспорта готовности к работе в осенне-зимний период ежегодно в срок до 19 (девятнадцатого) октября включительно. | Грубое |
| 28 | Наличие:  1) индивидуальных испытаний оборудования и функциональных испытаний отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования;  2) комплексное опробование оборудования  перед приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса) | Грубое |
| 29 | Наличие оперативного сообщения представленной энергопередающей организацией по телефону в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями. | Значительное |
| 30 | Наличие письменного сообщения энергопередающей организацией в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения в соответствующий территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору. | Значительное |
| 31 | Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю в течение трех рабочих дней со дня его подписания. | Значительное |
| 32 | Наличие технических условий на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок в течение 5 (пяти) рабочих дней, вместе с составленным и подписанным актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя после получения заявления в произвольной форме от потребителя. | Грубое |
| 33 | Наличие раздела на собственном интернет-ресурсе, посвященному процессу подключения к сети электроснабжения и выдачи технических условий, включающего:  разработку раздела, посвященного технологическому подключению к сетям электроснабжения;  размещение информации о загрузке подстанций с периодичностью не менее 3 месяцев. | Незначительное |
| 34 | Наличие технических условий на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью 1-5 МВтк электрической сети энергопередающей организации направленное для сведения Системному оператору. | Значительное |
| 35 | Своевременное, достоверное и полное предоставление энергопередающими организациями запрашиваемой информации, необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетике. | Грубое |
| 36 | Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). | Грубое |
| 37 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при самовольном подключении приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации. | Грубое |
| 38 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при подключении приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии. | Грубое |
| 39 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при снижении показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей. | Грубое |
| 40 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при недопущении представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организации и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного); | Грубое |
| 41 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при аварийной ситуации. |  |
| 42 | Наличие предупреждения энергопередающей организации потребителя о прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания не позднее, чем за три календарных дня до отключения. | Грубое |
| 43 | Наличие уведомление о прекращении подачи энергопередающей организации электрической энергии потребителю , для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые повлекут за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения. | Грубое |
| 44 | Соблюдение требования по непрерывному электроснабжению объектов, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения. | Грубое |
| 45 | Наличие согласования технической возможности непрерывного электроснабжения объектов потребителей, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения, региональным диспетчерский центром, режим которых влияет на региональные линии электропередачи, или национальным диспетчерским центром системного оператора, режим которых влияет на межрегиональные и межгосударственные линии электропередачи. | Значительное |
| 46 | Наличие согласования с энергопередающей организацией технических условий выданного потребителем субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей. | Грубое |
| 47 | Наличие согласования с потребителем технических условий, выданного энергопредающей организции субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей. | Грубое |
| 48 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при самовольном подключений к сетям энергопередающей организации. | Грубое |
| 49 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при подключенииприемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ). | Грубое |
| 50 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при изменении схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения. | Грубое |
| 51 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при искусственном торможении диска ПКУ. | Грубое |
| 52 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при установке приспособления, искажающих показания ПКУ. | Грубое |
| 53 | Наличие информации о показателях надежности электроснабжения направленного не позднее 20 января, следующего за отчетным в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю. | Значительное |
| 54 | Соблюдение энергопередающей организацией нормативных значений показателей надежности электроснабжения (SAIFI, SAIDI). | Значительное |
| 55 | Наличие прямого диспетчерского канала связи по двум независимым направлениям с диспетчерским центром системного оператора и объектами зоны ответственности средств диспетчерского технологического управления. | Значительное |
| 56 | Наличие систем сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерский центр системного оператора. | Значительное |
| 57 | Наличие диспетчерского пункта, унифицированного и/или интегрированного со средствами диспетчерского технологического управления системного оператора Республики Казахстан, а также соответствующих инструментов расчетного моделирования энергосистемы | Значительное |
| 58 | Наличие положение о диспетчерской службе по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 59 | Наличие утвержденной штатной численности за подписью первого руководителя предприятия по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 60 | Наличие приказа предприятия о допуске к самостоятельной работе диспетчера, после прохождения стажировки, квалификационной проверки и дублирования на рабочем месте по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 61 | Наличие программы подготовки диспетчерского персонала, утвержденная главным техническим руководителем предприятия по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 62 | Наличие должностных инструкции диспетчеров по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 63 | Наличие инструкции по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 64 | Наличие регламента по взаимоотношению (Положения) с персоналом различных уровней оперативно-диспетчерского управления с распределением оборудования и линий электропередачи по способу диспетчерского управления по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 65 | Наличие инструкции по предотвращению, локализации и ликвидации аварийных нарушений по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 66 | Наличие программы противоаварийных тренировок по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 67 | Наличие программы моделированных противоаварийных тренировок по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 68 | Наличие оперативных и принципиальных схемы электрических сетей необходимых для организации технического управления на соответствующем уровне оперативного управления по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 69 | Наличие инструкции, типовые программы и бланки переключений на соответствующем уровне оперативного управления по диспетчерскому технологическому управлению. | Грубое |
| 70 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего приказом о создании служб, за подписью первого руководителя. | Значительное |
| 71 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего утвержденной штатной численности и организационной структуры, за подписью первого руководителя. | Значительное |
| 72 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего положением о службах и участках (районах) электрических сетей. | Значительное |
| 73 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего разработанными типовыми програмами подготовки персонала, утвержденных главным техническим руководителем, для каждой должности и каждого рабочего места. | Значительное |
| 74 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего должностными инструкциями работников служб и инженерно-технических работников. | Значительное |
| 75 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего инструкциями по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления. | Значительное |
| 76 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего технологическими картами | Значительное |
| 77 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего переченью защитных средств. | Значительное |
| 78 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего переченью инструкции по охране труда. | Значительное |
| 79 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего инструкциями по охране труда для рабочих профессий. | Значительное |
| 80 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего инструкциями по охране труда при работах с инструментами. | Значительное |
| 81 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего утвержденными нормами на средства индивидуальной защиты. | Значительное |
| 82 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего приказом о создании постоянно действующей комиссии. | Значительное |
| 83 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего утвержденными графиками прохождения квалификационных проверок. | Значительное |
| 84 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями: подтверждающего программами противопожарных тренировок. | Значительное |
| 85 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями, подтверждающие документами прохождение квалифицированной проверки знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности. | Значительное |
| 86 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями подтверждающие документы наличие укомплектованности и обеспеченности квалифицированного обслуживающего персонала средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями за подписью первого руководителя. | Значительное |
| 87 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями подтверждающего свидетельствами регистрации транспортных средств и подтверждающие документы на средства связи. | Значительное |
| 88 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями подтверждающего приказом о назначении ответственного лица за грузоподъемные механизмы (паспорт на грузоподъемные механизмы). | Значительное |
| 89 | Наличие договора, заключенных с системным оператором на оказание системных услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети (в случае покупки электрической энергии на оптовом рынке и передаче электрической энергии по национальной электрической сети) | Значительное |
| 90 | Наличие договора, заключенных с системным оператором на оказание системных услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии (в случае осуществления покупки электрической энергии из-за пределов Республики Казахстан); | Грубое |
| 91 | Наличие договора, заключенных с системным оператором на оказание системных услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, самостоятельно заключенного с системным оператором для участия на балансирующем рынке, в том числе, функционирующем в имитационном режиме. | Грубое |
| 92 | Наличие автоматизированных систем коммерческого учета, систем телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора и региональной электросетевой компании. | Значительное |
| 93 | Наличие в диспетчерском пункте, щите управления производственных инструкций по предотвращению и ликвидации технологических нарушений. | Значительное |
| 94 | Наличие автоматизированной системой диспетчерского управления в диспетчерских пунктов электрической сети региональных диспетчерских центров, национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана. | Значительное |
| 95 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированных систем диспетчерского управлениясредств диспетчерского и технологического управления в совокупности с автоматизированным системами управлениями технологическим процессом (датчики информации, устройства телемеханики и передачи информации, каналы связи); | Значительное |
| 96 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированных систем диспетчерского управления средств обработки и отображения информации: компьютерная техника оперативных информационно-управляющих комплексов и вычислительных комплексов, устройства печати, дисплеи, цифровые и аналоговые приборы. | Значительное |
| 97 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированных систем диспетчерского управления устройств связи с объектом управления. | Значительное |
| 98 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированных систем диспетчерского управления вспомогательные системы (гарантированного электропитания, кондиционирования воздуха, противопожарные). | Значительное |
| 99 | Наличие устройств и комплекса программно-технических средств автоматизированных систем диспетчерского управления в исправном состоянии и постоянной работе. | Грубое |
| 100 | Наличие отображение на диспетчерских щитах и дисплеях при внесении изменени в первичных схемах сети | Грубое |
| 101 | Соблюдение требовании по вывода в ремонт отдельных элементов автоматизированной системы диспетчерского управления по оперативной заявке с разрешения диспетчера, в ведении которого они находятся. | Грубое |
| 102 | Соблюдение графика по периодической проверки исправности систем электропитания , утвержденному техническим руководителем, главным диспетчером или начальником диспетчерской службы электрической сети, энергообъекта. | Значительное |
| 103 | Наличие на оборудование автоматизированной системы диспетчерского управления, коммутационной аппаратуры надписи, указывающей оперативное назначение и положение. | Грубое |
| 104 | Наличие средств диспетчерского и технологического управления в электрических сетях и электрических подстанциях, для постоянного их функционирование и готовность к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах энергосистем. | Грубое |
| 105 | Наличие гарантированного электропитания средств диспетчерского и технологического управления. | Грубое |
| 106 | Наличие оперативной заявки при выводе из работы средств диспетчерской связи и систем телемеханики. | Значительное |
| 107 | Наличие записи в оперативном журнале по оперативным распоряжениям вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала. | Грубое |
| 108 | Наличие годовых и перспективных графиков на все виды ремонта основного оборудования, зданий. | Значительное |
| 109 | Наличие приемосдаточных испытаний, под нагрузкой в течение 48 часов, оборудования подстанций 35 кВ и выше, прошедшее капитальный и средний ремонт. | Грубое |
| 110 | Наличие у энергообъектов эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного обеспечения запланированных объемов ремонта. | Грубое |
| 111 | Соблюдение сроков периодического технического освидетельствования не реже 1 раза в 5 лет всех технологических систем, оборудования, зданий и сооружений, в том числе гидросооружений, входящих в состав энергообъекта проводимого комиссией энергообъекта, возглавляемой техническим руководителем энергообъекта или его заместителем, с включением в комиссию руководителей и специалистов структурных подразделений энергообъекта, специалистов специализированных и экспертных организаций. | Грубое |
| 112 | Соблюдение объема периодического технического освидетельствования включающий наружный и внутренний осмотр, проверки технической документации, испытаний на соответствие условиям безопасности оборудования, зданий и сооружений (гидравлические испытания, настройка предохранительных клапанов, испытания автоматов безопасности, грузоподъемных механизмов, контуров заземлений). | Грубое |
| 113 | Наличие результатов технического освидетельствования в техническом паспорте энергообъекта. | Значительное |
| 114 | Наличие на каждом энергообъекте:  акты отвода земельных участков,генеральный план участка с нанесенными зданиями и сооружениями, включая подземное хозяйство,геологические, гидрогеологические и другие данные о территории с результатами испытаний грунтов и анализа грунтовых вод, акты заложения фундаментов с разрезами шурфов,акты приемки скрытых работ, первичные акты об осадках зданий, сооружений и фундаментов под оборудование, первичные акты испытания устройств, обеспечивающих взрывобезопасность, пожаробезопасность, молниезащиту и противокоррозионную защиту сооружений, первичные акты испытаний внутренних и наружных систем водоснабжения, пожарного водопровода, канализации, газоснабжения, теплоснабжения, отопления и вентиляции, первичные акты индивидуального опробования и испытаний оборудования и технологических трубопроводов,акты приемочных комиссий, утвержденная проектная документация со всеми последующими изменениями, энергетический паспорт в соответствии с законодательством об энергосбережении и энергоэффективности, технические паспорта зданий, сооружений, технологических узлов и оборудования, исполнительные рабочие чертежи оборудования и сооружений, чертежи всего подземного хозяйства, исполнительные рабочие схемы первичных и вторичных электрических соединений, исполнительные рабочие технологические схемы, чертежи запасных частей к оборудованию, оперативный план пожаротушения, комплект действующих и отмененных инструкций по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, должностных инструкций для всех категорий специалистов и рабочих, относящихся к дежурному персоналу, и инструкций по безопасности и охране труда. Утверждение инструкций по охране труда осуществляется первым руководителем. | Грубое |
| 115 | Наличие на каждом энергообъекте установленного перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лаборатории и службы, утвержденного техническим руководителем энергообъекта. | Значительное |
| 116 | Соблюдение сроков пересмотра перечней инструкций и самих инструкций 1 раз в 3 года. | Значительное |
| 117 | Наличие краткой характеристики оборудования установки, зданий и сооружений в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке; | Незначительное |
| 118 | Наличие порядка подготовки к пуску в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке: | Незначительное |
| 119 | Наличие порядка пуска, останова и обслуживания оборудования, содержания зданий и сооружений во время нормальной эксплуатации и при нарушениях в работе в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке: | Незначительное |
| 120 | Наличие порядка допуска к осмотру, ремонту и испытаниям оборудования, зданий и сооружений в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке: | Незначительное |
| 121 | Наличие в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке. | Незначительное |
| 122 | Наличие требования по безопасности и охране труда, взрыво и пожаробезопасности, специфические для данной установки в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке. | Незначительное |
| 123 | Наличие суточных ведомостей на рабочих местах оперативно-диспетчерского персонала, на щитах управления с постоянным дежурством персонала на диспетчерских пунктах. | Незначительное |
| 124 | Наличие в службе релейной защиты и электроавтоматики на устройства релейной защиты и электроавтоматики находящихся в эксплуатации:  паспорта-протоколы;инструкции или методические указания по наладке и проверке; технические данные об устройствах в виде карт уставок и характеристик; исполнительные рабочие схемы: принципиальные, монтажные или принципиально-монтажные; рабочие программы вывода в проверку (ввода в работу) сложных устройств релейной защиты и электроавтоматики с указанием последовательности, способа и места отсоединения их цепей от остающихся в работе устройств релейной защиты и электроавтоматики, цепей управления оборудованием и цепей тока и напряжения. | Грубое |
| 125 | Наличие маркировки на проводах, присоединенных к сборкам (рядам) зажимов, соответствующей схемам. | Грубое |
| 126 | Наличие на контрольных кабелях маркировки на концах, в местах разветвления и пересечения потоков кабелей, при проходе их через стены, потолки и другие перекрытия. | Значительное |
| 127 | Наличие изоляции на концах свободных жил контрольных кабелей. | Значительное |
| 128 | Наличие работающихсамопишущих приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, автоматических осциллографов, в том числе их устройств пуска, фиксирующих приборов (амперметры, вольтметры и омметры) и другие устройства, используемых для анализа работы устройства релейной защиты и электроавтоматики и определения места повреждения на линиях электропередачи на подстанциях. | Грубое |
| 129 | Наличие заявки для ввод и вывод из работы самопишущих приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, автоматических осциллографов, в том числе их устройств пуска, фиксирующих приборов (амперметры, вольтметры и омметры) и другие устройства, используемых для анализа работы устройства релейной защиты и электроавтоматики и определения места повреждения на линиях электропередачи на подстанциях | Грубое |
| 130 | Соблюдение селективного действия аппаратов защиты (предохранителей и автоматических выключателей). | Грубое |
| 131 | Наличие маркировки с указанием назначения и тока на автоматических выключателях, колодках предохранителей. | Значительное |
| 132 | Наличие заземления или зануления всех металлических частей электрооборудования и электроустановок, которые могут оказаться под напряжением вследствие нарушения изоляции. | Значительное |
| 133 | Соблюдение контроля заземляющего устройства сизмерением сопротивления заземляющего устройства не реже 1 раза в 12 лет, выборочной проверки со вскрытием грунта для оценки коррозионного состояния элементов заземлителя, находящихся в земле | Значительное |
| 134 | Соблюдение контроля заземляющего устройства с проверкой наличия и состояния цепей между заземлителем и заземляемыми элементами, соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством - не реже 1 раза в 12 лет. | Значительное |
| 135 | Соблюдение контроля заземляющего устройства с измерением напряжения прикосновения в электроустановках, заземляющее устройство которых выполнено по нормам на напряжение прикосновения. | Значительное |
| 136 | Соблюдение контроля заземляющего устройства с проверкой (расчетная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве - после монтажа, переустройства и капитального ремонта заземляющего устройства, но не реже 1 раза в 12 лет. | Значительное |
| 137 | Соблюдение контроля заземляющего устройства с проверкой в установках до 1000 вольт (далее – В) пробивных предохранителей и полного сопротивления петли фаза-нуль - не реже 1 раза в 6 лет. | Значительное |
| 138 | Наличие у дежурного персонала схем сети освещения и запас плавких калиброванных вставок и ламп всех напряжений осветительной сети, а также снабжение дежурного и оперативно-ремонтного персонала переносными электрическими фонарями при наличии аварийного освещения. | Грубое |
| 139 | Наличие в организациях, эксплуатирующих электрические сети (в районах), постоянного запаса трансформаторного масла объемом, не менее 2 % залитого в оборудование. | Значительное |
| 140 | Наличие в оперативном управлении диспетчера оборудования, теплопроводов, линии электропередачи, устройства релейной защиты, аппаратуры систем противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, операции с которыми требуют координации действий подчиненного оперативно-диспетчерского персонала и согласованных изменений на нескольких объектах разного оперативного подчинения. | Значительное |
| 141 | Наличие разработанных инструкции по оперативно-диспетчерскому управлению, ведению оперативных переговоров и записей, производству переключений и ликвидации аварийных режимов с учетом специфики и структурных особенностей энергосистемы на каждом энергообъекте. | Значительное |
| 142 | Наличие долгосрочного планирования режимов работы ЕЭС Казахстана, энергообъекта для характерных периодов года (годовой максимум нагрузок, летний минимум нагрузок, период паводка, отопительный период). | Значительное |
| 143 | Наличие стационарных инвентарных грузоподъемных машин и средств механизации ремонта для обслуживания оборудования энергообъектов в главном корпусе, вспомогательных зданиях и на сооружениях. | Значительное |
| 144 | Наличие ремонтной документацией, инструментов и средств производства для ремонтных работ в энергообъектах, ремонтных и ремонтно-наладочных организациях для своевременного и качественного проведения ремонта. | Значительное |
| 145 | Наличие местной производственной и должностной инструкции для постоянного контроля технического состояния оборудования производимого оперативным и оперативно-ремонтным персоналом энергообъекта. | Грубое |
| 146 | Наличие журнала, фиксирующего результаты осмотров, периодичность осмотров. | Значительное |
| 147 | Наличие эксплуатационно-ремонтной документации ведением, которых занимаются лица, контролирующие состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающие соблюдение технических условий при эксплуатации энергообъектов, учет их состояния, расследование и учет отказов в работе энергоустановок и их элементов. | Значительное |
| 148 | Наличие нумерации на всем основном и вспомогательном оборудовании, в том числе трубопроводах, системах и секциях шин, а также арматуре, шиберов газо и воздухопроводов. | Значительное |
| 149 | Соблюдение сроков проведение проверки технологических схем, на их соответствие фактически действующим схемам (чертежам) не реже 1 раза в 3 года с выполнение отметке на них о проверке. | Незначительное |
| 150 | Наличие на всех рабочих местах необходимых инструкций, составленных на основе заводских и проектных данных, типовых инструкций и правил технической эксплуатации электроустановок потребителей опыта эксплуатации и результатов испытаний, а также с учетом местных условий и подписанные начальником соответствующего производственного подразделения (цеха, подстанции, района, участка, лаборатории, службы), а также утвержденных техническим руководителем энергообъекта. | Незначительное |
| 151 | Соблюдение утвержденного графикама ремонтно-профилактических работ на технических средствах автоматизированных систем управления в соответствии. | Грубое |
| 152 | Наличие графика утвержденного техническим руководителем энергообъекта для проверки исправности средств автоматического включения резервного электрического питания, устройств управления и устройств сигнализации наличия напряжения питания. | Незначительное |
| 153 | Наличие графика утвержденного техническим руководителем энергообъекта для организации технического обслуживания, текущих и капитальных ремонтов средств управления. | Значительное |
| 154 | Наличие надписей на панелях защит с обеих сторон и установленной на них аппаратуре, указывающие их назначение, а также наличие на шкалах приборов, отметки уставок срабатывания защит. | Значительное |
| 155 | Наличие инструкций, утвержденного техническим руководителем энергообъекта регламентирующая объем и порядок проведения проверок работоспособности средств логического управления | Значительное |
| 156 | Выполнение защиты от коррозии металлических конструкций зданий и сооружений, а также установление контроля за эффективностью антикоррозионной защиты. | Значительное |
| 157 | Соблюдаение соответствия по номинальным данным условиям работы как при номинальных режимах, так и при коротких замыканиях, перенапряжениях и нормированных перегрузках в электрооборудованиях распределительных устройств всех видов и напряжений,. | Грубое |
| 158 | Наличие схем и указаний по допустимому режиму работы электрооборудования у персонала, обслуживающего распределительные устройства. | Грубое |
| 159 | Соблюдение уровня масла в масляных выключателях, измерительных трансформаторах и вводах в пределах шкалы маслоуказателя при максимальной и минимальной температурах окружающего воздуха. | Грубое |
| 160 | Наличие защиты масла негерметичных вводов от увлажнения и окисления. | Грубое |
| 161 | Наличие блокировки, предотвращающей возможность ошибочных операций разъединителями, отделителями, выкатными тележками комплектных распределительных устройств, комплектных распределительных устройств и заземляющими ножами в оборудованиях распределительных устройствах напряжением 3 кВ и выше и содержание блокировочных замков с устройствами опломбирования в постоянно опломбированном состоянии. | Незначительное |
| 162 | Наличие замка на приводах разъединителей и шкафов щитков низкого напряжения на столбовых трансформаторных подстанциях, переключательных пунктах и других устройствах, не имеющих ограждений. | Значительное |
| 163 | Наличие надписей, указывающих на назначение присоединений и их диспетчерское наименование на дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, оборудовании открытых распределительных устройств, наружных и внутренних лицевых частях распределительных устройств, сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов. | Грубое |
| 164 | Наличие предупреждающих знаков по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, на дверях распределительных устройств. | Значительное |
| 165 | Наличие надписей на предохранительных щитах и (или) предохранителях, указывающих на номинальный ток плавкой вставки в распределительных устройствах. | Значительное |
| 166 | Наличие расцветок фаз на металлических частях корпусов оборудования в распределительных устройствах | Значительное |
| 167 | Наличие переносных заземлений, средств по оказанию первой помощи пострадавшим от несчастных случаев, защитных и противопожарных средств в распределительных устройствах. | Значительное |
| 168 | Наличие устройства электроподогрева днищ баков и корпусов масляных выключателей, включаемым при понижении температуры окружающего воздуха ниже допустимой | Значительное |
| 169 | Соблюдение температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 0С, на подстанциях без постоянного дежурства персонала и в случаях, если емкость батареи выбрана и рассчитана с учетом понижения температуры, допускается понижение температуры до 5 0С. | Значительное |
| 170 | Соблаюдение требований по периодической расчистки трассы воздушной линий от кустарников и деревьев и содержание в безопасном в пожарном отношении состоянии, а также поддержание установленной ширины просеки и проведение обрезки деревьев. | Значительное |
| 171 | Соблюдение требований по вырубке отдельных деревьев, растущих вне просеки и угрожающих падением на провода или опоры воздушной линий, с уведомлением об этом организации в ведении которой находятся насаждения, и оформлением лесорубочных билетов (ордеров). | Значительное |
| 172 | Наличие в исправном соситоянии постоянных знаков, установленных на опорах в соответствии с проектом воздушной линий. | Значительное |
| 173 | Наличие в исправном состоянии дорожных знаков ограничении габаритов, устанавливаемых на пересечениях воздушных линий с автомобильными дорогами. | Незначительное |
| 174 | Соблюдение требовании по внеочередным осмотрам воздушных линий или их участков при образовании на проводах и тросах гололеда, при пляске проводов, во время ледохода и разлива рек, при лесных и степных пожарах, а также после стихийных бедствий, а также после автоматического отключения воздушной линий релейной защитой. | Грубое |
| 175 | Наличие на воздушных линиях проверки состояния трассы воздушной линий - при проведении осмотров и измерения габаритов от проводов до поросли - при необходимости. | Значительное |
| 176 | Наличие на воздушных линиях проверки загнивания деталей деревянных опор - через 3-6 лет после ввода воздушной линий в эксплуатацию, далее - не реже 1 раза в 3 года, а также перед подъемом на опору или сменой деталей | Значительное |
| 177 | Наличие на воздушных линиях проверки визуально состояния изоляторов и линейной арматуры при осмотрах, а также проверка электрической прочности подвесных тарельчатых фарфоровых изоляторов первый раз на 1-2-м, второй раз на 6-10-м годах после ввода воздушной линий в эксплуатацию и далее с периодичностью, в зависимости от уровня отбраковки и условий работы изоляторов на воздушной линий | Значительное |
| 178 | Наличие на воздушных линиях проверки состояния опор, проводов, тросов - при проведении осмотро | Значительное |
| 179 | Наличие на воздушных линиях проверки состояния болтовых соединений проводов воздушной линий напряжением 35 кВ и выше путем электрических измерений - не реже 1 раза в 6 лет, ремонт или замена после вскрытия болтовых соединений, находящиеся в неудовлетворительном состоянии | Значительное |
| 180 | Наличие на воздушных линиях проверки и подтяжка бандажей, болтовых соединений и гаек анкерных болтов - не реже 1 раза в 6 лет | Значительное |
| 181 | Наличие на воздушных линиях выборочной проверки состояния фундаментов и U-образных болтов на оттяжках со вскрытием грунта - не реже 1 раза в 6 лет | Значительное |
| 182 | Наличие на воздушных линиях проверка состояния железобетонных опор и приставок - не реже 1 раза в 6 лет;  проверка состояния антикоррозийного покрытия металлических опор и траверс, металлических подножников и анкеров оттяжек с выборочным вскрытием грунта - не реже 1 раза в 6 лет | Значительное |
| 183 | Наличие на воздушных линиях проверки тяжения в оттяжках опор - не реже 1 раза в 6 лет | Значительное |
| 184 | Наличие на воздушных линиях измерения сопротивления заземления опор, а также повторных заземлений нулевого провода после монтажа, переустройства и капитального ремонта, но не реже 1 раза в 6 лет Выполнение измерения при присоединенных естественных заземлителях и тросах воздушных линиях | Значительное |
| 185 | Наличие на воздушных линиях измерения сопротивления петли фаза-нуль на воздушной линий напряжением до 1000 В при приемке в эксплуатацию, в дальнейшем - при подключении новых потребителей и выполнении работ, вызывающих изменение этого сопротивления | Значительное |
| 186 | Наличие на воздушных линиях проверки состояния опор, проводов, тросов, расстояний от проводов до поверхности земли и различных объектов, до пересекаемых сооружений - при осмотрах воздушных линиях | Значительное |
| 187 | Наличие отметок неисправностей, обнаруженных при осмотре воздушной линий и производстве проверок и измерений в эксплуатационной документации и устранение их при проведении технического обслуживания либо капитального ремонта воздушной линий. | Значительное |
| 188 | Соблюдение сроков выполнения капитального ремонта на воздушных линиях с железобетонными и металлическими опорами - не реже 1 раза в 12 лет, на воздушных линиях с деревянными опорами - не реже 1 раза в 6 лет. | Значительное |
| 189 | Отсутствие гололедных отложений на проводах и грозозащитных тросах путем плавки гололеда электрическим током или другим способом на воздушной линий напряжением выше 1000 В, подверженных интенсивному гололедообразованию. | Незначительное |
| 190 | Наличие специальных приборов для дистанционного определения мест повреждения воздушных линий напряжением 110 кВ и выше, а также мест междуфазовых замыканий на воздушных линиях 6-35 кВ | Грубое |
| 191 | Наличие указателей поврежденного участка на воздушных линиях напряжением 6-35 кВ. | Значительное |
| 192 | Наличие переносных приборов для определения мест замыкания на землю воздушных линиях 6-35 кВ. | Незначительное |
| 193 | Наличие периодического покрытия металлической неоцинкованной брони кабелей, проложенных в кабельных сооружениях, и металлических конструкциях с неметаллизированным покрытием, по которым проложены кабели, а также кабельные металлических коробов негорючим антикоррозионным лаком и краской. | Значительное |
| 194 | Наличие заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или бронями, а также кабельных конструкции, на которых прокладываются кабели | Незначительное |
| 195 | Наличие лаборатории, оснащенной аппаратами для определения мест повреждения, измерительными приборами и передвижными измерительными и испытательными установками у предприятий кабельных сетей. | Грубое |
| 196 | Наличие инструкции по технике безопасности и доведение их до работников предприятия в виде распоряжений, указаний инструктажа. | Значительное |
| 197 | Наличие в электроустановках испытанных, готовых к использованию защитных средств, а также изделий медицинского назначения для оказания первой помощи работникам. | Грубое |
| 198 | Наличие у работника профессиональной подготовки, соответствующая характеру работы, а при ее отсутствие обучение работника (до допуска к самостоятельной работе) в специальном центре подготовки работников (учебных комбинатах), учебно-тренировочном центре. | Грубое |
| 199 | Наличие группы допуска по электробезопасности у работников, чья производственная деятельность связана с электроустановками. | Грубое |
| 200 | Наличие удостоверения у лиц, допущенных к выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования по безопасности специальных работ. | Значительное |
| 201 | Наличие ограждения стационарными защитными ограждениями или расположены на безопасном расстоянии для электробезопасности работающих в категории вдали от токоведущих частей, находящихся под напряжением. | Грубое |
| 202 | Наличие уполномоченных лиц, за безопасное проведение работ в электроустановках, за исключением членов бригады, приказом руководителя предприятия. | Грубое |
| 203 | Наличие допуска на рабочее место, с согласия лица, имеющего право его выдавать. | Грубое |
| 204 | Наличие допуска к работе по нарядам и распоряжениям непосредственно на рабочем месте. | Грубое |
| 205 | Наличие допуска в обоих экземплярах наряда и в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям, при совмещение руководителем (производителем) работ обязанности допускающего оформление допуска в одном экземпляре наряда. | Грубое |
| 206 | Наличие вывешенных знаков (плакатов) "НЕ ВКЛЮЧАТЬ работают люди" на приводах комбинированных выключателей, разъединителей, отделителей и выключателей нагрузки, на ключах и кнопках дистанционного управления, на коммутационной аппаратуре до 1000 В (автоматы, рубильники, выключатели), при включении которых подается напряжение на рабочее место. | Значительное |
| 207 | Наличие вывешенных плакатов у снятых предохранителей на присоединениях до 1000 В, не имеющих автоматов, выключателей или рубильников. | Грубое |
| 208 | Наличие вывешенных плакатов на ограждениях у разъединителей, управляемых оперативной штангой, а у однополюсных разъединителей - на приводе каждого разъединителя. | Грубое |
| 209 | Выполнение установки заземления на токоведущие части непосредственно после проверки отсутствия напряжения. | Грубое |
| 210 | Наличие заземления в электроустановках до 1000 В при работах на сборных шинах распределительного устройства, щитов, сборок шины (за исключением шин, выполненных изолированным проводом). | Грубое |
| 211 | Наличие ограждения расположенного вблизи рабочего места других токоведущих частей, находящихся под напряжением, к которым возможно случайное прикосновение в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линиях при работе под напряжением. | Грубое |
| 212 | Наличие диэлектрических галош или изолирующей подставки, либо на резинового диэлектрического ковра для работы в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линиях при работе под напряжением. | Грубое |
| 213 | Наличие инструмента с изолирующими рукоятками (у отверток, кроме того, изолируется стержень) для применения в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линиях при работе под напряжением. | Грубое |
| 214 | Наличие диэлектрических перчаток для использования при отсутствии такого инструмента в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линий при работе под напряжением. | Грубое |
| 215 | Не допущение в одежде с короткими или засученными рукавами, а также использование ножовок, напильников, металлических линеек и другого инструмента к работе в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линиях при работе под напряжением. | Грубое |
| 216 | Соблюдение требовании по утечки газа из соединений специальными тече искателями или с помощью мыльного раствора. | Грубое |
| 217 | Недопущения использования открытого огня для отогрева и определения утечек. | Грубое |
| 218 | Наличие диэлектрических перчатках для выполнение включения и отключения электродвигателей пусковой аппаратурой с приводами ручного управления в. | Грубое |
| 219 | Наличие перечня газоопасных подземных сооружений в каждом цехе (районе, участке) и ознакомление персонала с ним. | Значительное |
| 220 | Наличие отметки на схеме всех газоопасных подземных сооружениях. | Значительное |
| 221 | Соблюдение требований по выполнению осмотра силовых трансформаторов и реакторов с земли или со стационарных лестниц с поручнями. | Грубое |
| 222 | Наличие предупредительных знаков (плакатов) на трансформаторах и реакторах, находящихся в работе или в резерве, для закрытия доступа к смотровым площадкам. | Значительное |
| 223 | Наличие удостоверения у командированных работников. | Грубое |
| 224 | Наличие электроустановок и связанных с ними конструкций, стойких к воздействию окружающей среды, или наличие защиты от этого воздействия. | Значительное |
| 225 | Наличие не менее двух заземляющих дугогасящих реакторов при токе замыкания на землю более 50 ампер (далее – А). | Значительное |
| 226 | Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников только на время автоматического восстановления питания у электроприемников I категории электроэнергией. | Грубое |
| 227 | Наличие дополнительного питания от третьего независимого взаимно резервирующего источника питания для электроснабжения особой группы электроприемников I категории. | Грубое |
| 228 | Наличие у электроприемников II категории электроснабжения от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады. | Грубое |
| 229 | Наличие у электроприемников III категории электроснабжения от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 календарного дня. | Значительное |
| 230 | Наличие перед счетчиком отличительной окраски изоляции или оболочки нулевого провода на длине 100 миллимеетров (далее – мм). | Значительное |
| 231 | Наличие надписей наименований присоединений на панелях счетчиков при наличии на объекте нескольких присоединений с отдельным учетом электроэнергии. | Значительное |
| 232 | Наличие счетчиков и приборов технического учета активной электроэнергии с классом точности не более 0,5, при этом для электроустановок мощностью менее 1 мегавольт-ампер (далее – МВА) допускается использование приборов технического учета с классом точности 1,0. | Грубое |
| 233 | Наличие установки измерительных приборов в пунктах, откуда осуществляется управление. | Незначительное |
| 234 | Наличие фиксирующих приборов или микропроцессорных устройств релейной защиты и электроавтоматики со встроенной функцией определения места повреждения для определения мест повреждений на линиях напряжением 110 кВ и выше. | Значительное |
| 235 | Наличие защиты от поражения электрическим током в нормальном режимеот прямого прикосновения основная изоляция токоведущих частей;ограждения и оболочки; установка барьеров; размещение вне зоны досягаемости; применение малого напряжения. | Грубое |
| 236 | Наличие защиты от поражения электрическим током в случае повреждения изоляции, по отдельности или в сочетании следующих мер защиты при косвенном прикосновении: 1) защитное заземление;  2) автоматическое отключение питания;  3) уравнивание потенциалов;  4) выравнивание потенциалов;  5) двойная или усиленная изоляция;  6) малое напряжение;  7) защитное электрическое разделение цепей;  8) непроводящие (изолирующие) помещения, зоны, площадки | Грубое |
| 237 | Выполнение защиты при косвенном прикосновении во всех случаях, если напряжение в электроустановке превышает 42 В переменного и 110 В постоянного тока. | Грубое |
| 238 | Наличие не менее двух естественных и искусственных заземляющих проводников, для объединения заземляющих устройств разных электроустановок. | Грубое |
| 239 | Наличие автоматического отключения питания для защиты электроустановки от двойного замыкания на землю. | Грубое |
| 240 | Наличие устройств защитного отключения розеточных цепей в распределительных (групповых, квартирных) щитках. | Грубое |
| 241 | Наличие в автономных передвижных источниках питания с изолированной нейтралью устройства непрерывного контроля сопротивления изоляции относительно корпуса (земли) со световым и звуковым сигналами, а также обеспечение возможности проверки исправности устройства контроля изоляции и его отключения. | Значительное |
| 242 | Проведение испытания изоляции аппаратов повышенным напряжением промышленной частоты совместно с испытанием изоляции шин распределительного устройства (без расшиновки). | Грубое |
| 243 | Наличие калиброванных плавких вставок и токоограничивающих резисторов, соответствующих проектным данным. | Грубое |
| 244 | Наличие охранной зоны над подземными кабельными линиями, в размере площадки над кабелями:  1) для кабельных линий выше 1 кВ по 1 метру (далее – м) с каждой стороны от крайних кабелей;  2) для кабельных линий до 1 кВ по 1 м с каждой стороны от крайних кабелей, а при прохождении кабельных линий в городах под тротуарами - на 0,6 м в сторону зданий, сооружений и на 1 м в сторону проезжей части улицы. | Грубое |
| 245 | Наличие на открыто проложенных кабелях, а также все кабельных муфтах бирок с обозначением на бирках кабелей и концевых муфт марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии, на бирках соединительных муфт - номера муфты или даты монтажа. | Значительное |
| 246 | Наличие бирок на кабелях, проложенных в кабельных сооружениях, по длине не реже чем через каждые 50 м, стойких к воздействию окружающей среды. | Значительное |
| 247 | Наличие обозначения охранных зон кабельных линий, проложенных в земле в незастроенной местности, информационными знаками. | Значительное |
| 248 | Наличие информационных знаков не реже, чем через 500 м, а также в местах изменения направления кабельных линий. | Значительное |
| 249 | Наличие на информационных знаках сведений о ширине охранной зоны кабельных линий и номера телефонов владельцев кабельных линий. | Незначительное |
| 250 | Наличие кабельных линий на территориях промышленных предприятий проложенных в земле (в траншеях), туннелях, блоках, каналах, по эстакадам, в галереях и по стенам зданий. | Значительное |
| 251 | Наличие кабельных линий на территориях подстанций и распределительных устройств проложенных в туннелях, коробах, каналах, трубах, в земле (в траншеях), наземных железобетонных лотках, по эстакадам и в галереях. | Значительное |
| 252 | Налияие одиночных кабельных линий проложенных в городах и поселках в земле (в траншеях) по непроезжей части улиц (под тротуарами), по дворам и техническим полосам в виде газонов. | Грубое |
| 253 | Наличие кабельных линий проложенных в количестве 10 и более в потоке по улицам и площадям, насыщенным подземными коммуникациями, в коллекторах и кабельных туннелях, а при пересечении улиц и площадей с усовершенствованными покрытиями и с интенсивным движением транспорта в блоках или трубах. | Значительное |
| 254 | Наличие кабельных линии проложенных внутри зданий непосредственно по конструкциям зданий (открыто и в коробах или трубах), в каналах, блоках, туннелях, трубах, проложенных в полах и перекрытиях, а также по фундаментам машин, в шахтах, кабельных этажах и двойных полах. | Грубое |
| 255 | Наличие маслонаполненных кабелей и кабелей с пластмассовой изоляцией (при любом количестве кабелей) проложенных в туннелях и галереях и в земле (в траншеях). | Значительное |
| 256 | Наличие бронированных кабелей для кабельных линий, прокладываемых в земле или воде, с наличием внешнего покрова металлической оболочки для защиты от химических воздействий. | Значительное |
| 257 | Наличие бронированных кабельных линий или выполнение мероприятий по защите небронированных кабелей от механических повреждений при наличии опасности механических повреждений. | Значительное |
| 258 | Наличие гибких кабелей с резиновой или другой аналогичной изоляцией, выдерживающей многократные изгибы для кабельных линий передвижных механизмов. | Значительное |
| 259 | Наличие подпитывающих баков линий низкого давления в закрытых помещениях. | Грубое |
| 260 | Наличие небольшого количества подпитывающих баков (5-6) на открытых пунктах питания в легких металлических ящиках на порталах, опорах (при температуре окружающего воздуха не ниже минус 330 С). | Грубое |
| 261 | Наличие указателя давления масла и выполнение защиты от прямого воздействия солнечного излучения подпитывающих баков. | Значительное |
| 262 | Наличие подпитывающих агрегатов линий высокого давления в закрытых помещениях, имеющее температуру не ниже +10 0С и расположение как можно ближе к месту присоединения к кабельным линиям. | Незначительное |
| 263 | Наличие масляных коллекторов при присоединении нескольких подпитывающих агрегатов к линии. | Значительное |
| 264 | Наличие глубины заложения кабельных линий от планировочной отметки не менее линий до 20 кВ 0,7 м, 35 кВ 1 м, при пересечении улиц и площадей независимо от напряжения 1 м. | Грубое |
| 265 | Наличие глубины заложения кабельных маслонаполненных линий и кабельных линий с пластмассовой изоляцией 110-220 кВ от планировочной отметки не менее 1,5 м, при этом допускается наличие глубины до 0,5 м на участках длиной до 5 м при вводе линий в здания, а также в местах пересечения их с подземными сооружениями при условии наличия защиты кабелей от механических повреждений. | Грубое |
| 266 | Наличие глубины не менее 1 м прокладки кабельных линий 6-10 кВ по пахотным землям. | Грубое |
| 267 | Наличие расстояния в свету от кабеля, проложенного непосредственно в земле, до фундаментов сооружений не менее 0,6 м. | Грубое |
| 268 | Отсутствие прокладки кабелей непосредственно в земле под фундаментами зданий и сооружений. | Грубое |
| 269 | Наличие расстояния при параллельной прокладке кабельных линий по горизонтали в свету между кабелями не менее 100 мм между силовыми кабелями до 10 кВ, а также между ними и контрольными кабелями. | Значительное |
| 270 | Наличие расстояния при параллельной прокладке кабельных линий по горизонтали в свету между кабелями не менее 100 мм между кабелями 20-35 кВ и между ними и другими кабелями, по согласованию между эксплуатирующими организациями. | Значительное |
| 271 | Наличие расстояния при параллельной прокладке кабельных линий по горизонтали в свету между кабелями не менее по согласованию между эксплуатирующими организациями 100 мм между кабелями, эксплуатируемыми различными организациями, а между силовыми кабелями до 10 кВ и кабелями связи, кроме кабелей с цепями, уплотненными высокочастотными системами телефонной связи, до 250 мм при условии защиты кабелей от повреждени. | Значительное |
| 272 | Наличие расстояния при параллельной прокладке кабельных линий по горизонтали в свету между кабелями не менее 500 мм между маслонаполненными кабелями, кабелями с пластмассовой изоляцией 110-220 кВ и другими кабелями. | Значительное |
| 273 | Наличие расстояния не менее 10 м от кабеля до вертикальной плоскости, проходящей через крайний провод линии, при прокладке кабельной линии параллельно с ВЛ 110 кВ и выше. | Значительное |
| 274 | Выполнение прокладки кабельных линий при пересечении трамвайных путей в изолирующих блоках или трубах, на расстоянии не менее 3 м от стрелок, крестовин и мест присоединения к рельсам отсасывающих кабелей. | Значительное |
| 275 | Выполнение прокладки кабельных линий в трубах при пересечении въездов для автотранспорта во дворы, гаражи, а также в местах пересечения ручьев и канав. | Значительное |
| 276 | Наличие прокладки кабельных линий при высоком уровне грунтовых вод на территории открытого распределительного устройства надземным способом (в лотках или коробах), применение надземных лотков и плит для их покрытия из железобетона и укладка лотков на специальных бетонных подсадках с уклоном не менее 0,2 % по спланированной трассе таким образом, чтобы не препятствовать стоку ливневых вод, при этом если в днищах надземных лотков имеются проемы, обеспечивающие выпуск ливневых вод, уклон не требуется | Значительное |
| 277 | Наличие дверей кабельных сооружений самозакрывающимися, с уплотненными притворами и выходных дверей открывающихся наружу и имеющие замки, отпираемые из кабельных сооружений без ключа, а также дверей между отсеками открывающихся по направлению ближайшего выхода и оборудованные устройствами, поддерживающие их в закрытом положении. | Грубое |
| 278 | Наличие в проходных кабельных эстакадах с мостиками обслуживания входов с лестницами, при этом расстояние между входами составляет не более 150 м, а расстояние от торца эстакады до входа на нее не превышает 25 м. | Значительное |
| 279 | Наличие в эстакадах дверей с самозапирающимися замками, открываемые без ключа с внутренней стороны эстакады. | Грубое |
| 280 | Наличие в туннелях дренажных механизмов, с применением автоматического пуска в зависимости от уровня воды, при этом пусковые аппараты и электродвигатели должны иметь исполнение, допускающее их работу в особо сырых местах. | Значительное |
| 281 | Наличие засыпки кабельных каналов вне зданий поверх съемных плит слоем земли толщиной не менее 0,3 м, . | Значительное |
| 282 | Наличие слоя земли толщиной не менее 0,5 м в подземных туннелях вне зданий поверх перекрытия. | Значительное |
| 283 | Соблюдение следующих условий при прокладке контрольных кабелей пучками на лотках и многослойно в металлических коробах:  1) наружный диаметр пучка кабелей должен быть не более 100 мм;  2) высота слоев в одном коробе не должна превышать 150 мм;  3) в пучках и многослойно должны прокладываться только кабели с однотипными оболочками;  4) крепление кабелей в пучках, многослойно в коробах, пучков кабелей к лоткам выполняются так, чтобы была предотвращена деформация оболочек кабелей под действием собственного веса и устройств крепления;  5) в целях пожарной безопасности внутри коробов должны устанавливаться огне преградительные пояса: на вертикальных участках - на расстоянии не более 20 м, а также при проходе через перекрытие на горизонтальных участках - при проходе через перегородки;  6) в каждом направлении кабельной трассы предусматривается запас емкости не менее 15 % общей емкости коробов. | Значительное |
| 284 | Наличие высоты кабельного колодца не менее 1,8 м. | Значительное |
| 285 | Наличие приямки в полу колодца для сбора грунтовых и ливневых вод, а также водоотливного устройства. | Значительное |
| 286 | Наличие в кабельных колодцах металлических лестниц. | Значительное |
| 287 | Наличие в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, естественной или искусственной вентиляцией, при этом вентиляция каждого отсека должна быть независимой. | Значительное |
| 288 | Наличие устройств автоматического регулирования для оборудования конденсаторных установок. | Значительное |
| 289 | Наличие системы автоматического регулирования частоты и активной мощности, предназначенной дляподдержания частоты в энергообъединениях и изолированных энергосистемах в нормальных режимах согласно требованиям на качество электрической энергии;. | Значительное |
| 290 | Наличие системы автоматического регулирования частоты и активной мощности, предназначенной для регулирования обменных мощностей энергообъединений и ограничения перетоков мощности по контролируемым внешним и внутренним связям энергообъединений и энергосистем | Значительное |
| 291 | Наличие системы автоматического регулирования частоты и активной мощности, предназначенной для распределения мощности (в том числе экономичного) между объектами управления на всех уровнях диспетчерского управления (единой электроэнергетической системы, объединенной электроэнергетической системы, энергосистемы, электрические станции) | Значительное |
| 292 | Наличие средств телемеханики, обеспечивающих ввод информации о перетоках по контролируемым внутрисистемным и межсистемным связям, передачу управляющих воздействий и сигналов от устройств автоматического регулирования частоты и перетоков мощности на объекты управления, а также передачу необходимой информации на вышестоящий уровень управления. | Значительное |
| 293 | Наличие устройств автоматического ограничения снижения напряжения, предусматриваемые с целью исключения нарушения устойчивости нагрузки и возникновения лавины напряжения в послеаварийных условиях работы энергосистемы. | Значительное |
| 294 | Наличие средств телемеханики (телеуправление, телесигнализация, телеизмерение и телерегулирование), для диспетчерского управления территориально рассредоточенными электроустановками, связанными общим режимом работы, и их контроля, а также для телепередачи сигналов систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности, противоаварийной автоматики и других системных устройств регулирования и управления. | Значительное |
| 295 | Наличие телеуправления в составе автоматизированных систем управления предприятием предусматриваемая в объеме, необходимом для решения задач по установлению надежных и экономически выгодных режимов работы электроустановок, работающих в сложных сетях | Значительное |
| 296 | Наличие телесигнализации для отображения на диспетчерских пунктах положения и состояния основного коммутационного оборудования тех электроустановок, которые находятся в непосредственном оперативном управлении или ведении диспетчерских пунктов, которые имеют существенное значение для режима работы системы энергоснабжения. | Значительное |
| 297 | Наличие телесигнализации для ввода информации в диспетчерские информационные системы | Значительное |
| 298 | Наличие телесигнализации для передачи аварийных и предупредительных сигналов | Значительное |
| 299 | Наличие телеизмерения, обеспечивающего передачу основных электрических или технологических параметров (характеризующих режимы работы отдельных электроустановок), необходимых для установления и контроля оптимальных режимов работы всей системы энергоснабжения в целом, а также для предотвращения или ликвидации возможных аварийных процессов. | Значительное |
| 300 | Наличие маркировки на всей аппаратуре и панели телемеханики и установка ее в местах, удобных для эксплуатации всей аппаратуры и панели телемеханики. | Незначительное |
| 301 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с Центром диспетчерского управления единой электроэнергетической системы Республики Казахстан. | Значительное |
| 302 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с диспетчерским центром рыночного оператора электрической мощности и энергии Республики Казахстан | Значительное |
| 303 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных между энергосистемами (национального и регионального значения) | Значительное |
| 304 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанции 220 кВ и выше | Значительное |
| 305 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанции 110 кВ системного назначения | Значительное |
| 306 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии свыше 10 МВт | Значительное |
| 307 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью более 5 МВт | Значительное |
| 308 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи имеют системное значение | Значительное |
| 309 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанции 110кВ не системного назначения (тупиковые), с суммарной нагрузкой менее 5 МВт | Значительное |
| 310 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанции 35 кВ и ниже | Значительное |
| 311 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии ниже 10 МВт | Значительное |
| 312 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью менее 5 МВт | Значительное |
| 313 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи не имеют системного значения | Значительное |
| 314 | Наличие маркировки кабелей вторичных цепей, жил кабелей и провода, присоединяемые к сборкам зажимов или аппаратам. | Значительное |
| 315 | Наличие специальных проводов и кабелей при прокладке проводов и кабелей по горячим поверхностям или в местах, где изоляция может подвергаться воздействию масел и других агрессивных сред. | Значительное |
| 316 | Наличие защиты от воздействия света проводов и жил кабеля, имеющие несветостойкую изоляцию. | Значительное |
| 317 | Наличие металлической оболочки или брони, заземленной с обеих сторон для кабелей вторичных цепей трансформаторов напряжения 110 кВ и выше, прокладываемые от трансформатора напряжения до щита. | Значительное |
| 318 | Наличие промежуточных зажимов, устанавливаемые только там, где провод переходит в кабель; | Незначительное |
| 319 | Наличие промежуточных зажимов, устанавливаемые только там, где объединяются одноименные цепи (сборка зажимов цепей отключения, цепей напряжения); | Незначительное |
| 320 | Наличие промежуточных зажимов, устанавливаемые только там, где требуется включать переносные испытательные и измерительные аппараты, если нет испытательных блоков или аналогичных устройств | Незначительное |
| 321 | Наличие промежуточных зажимов, устанавливаемые только там, где несколько кабелей переходит в один кабель или перераспределяются цепи различных кабелей | Незначительное |
| 322 | Наличие резервирования от другого трансформатора напряжения во вторичных цепях линейных трансформаторов напряжения 220 кВ и выше. | Значительное |
| 323 | Наличие надписей с обслуживаемых сторон, указывающие присоединения, к которым относится панель, ее назначение, порядковый номер панели в щите, а установленная на панелях аппаратура должна иметь надписи или маркировку согласно схемам на панелях. | Грубое |
| 324 | Наличие четких надписей, указывающих на назначение отдельных цепей и панелей в распределительных устройствах. | Грубое |
| 325 | Наличие окрашивания всех металлических частей распределительных устройств или иметь другое антикоррозийное покрытие. | Незначительное |
| 326 | Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено". | Грубое |
| 327 | Наличие неизолированных токоведущих частей сетки с размерами ячеек не более 25 х 25 мм, либо сплошных или смешанных ограждений в качестве ограждения для установок распределительных устройств в электропомещениях. | Грубое |
| 328 | Соблюдение высоты ограждений не менее 1,7 м для установок распределительных устройств в электропомещениях. | Значительное |
| 329 | Наличие токоведущих частей закрытых сплошными ограждениями в распределительных устройствах, установленных в помещениях, доступных для неинструктированного персонала. | Грубое |
| 330 | Выполнение оконцевания проводов и кабелей так, чтобы оно находилось внутри распределительных устройств, установленных в помещениях. | Значительное |
| 331 | Соблюдение следующих требований при установке распределительных устройств на открытом воздухе:  1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды. В районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;  2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета. | Значительное |
| 332 | Наличие подогрева механизмов приводов масляных и воздушных выключателей, блоков клапанов воздушных выключателей, их агрегатных шкафов, а также других шкафов, в которых применяются аппаратура или зажимы внутренней установки независимо от минимальной температуры. | Значительное |
| 333 | Наличие электрического освещения в распределительных устройствах и подстанциях, при этом осветительная арматура должна быть установлена таким образом, чтобы было обеспечено ее безопасное обслуживание. | Значительное |
| 334 | Наличие телефонной связи в соответствии с принятой системой обслуживания в распределительных устройствах и подстанции. | Значительное |
| 335 | Наличие ограждения территории открытого распределительного устройства и подстанции внешним забором высотой 1,8-2,0 м, а в местах с высоким снежным заносом и для подстанций со специальным режимом допуска на их территорию применение внешних заборов высотой более 2,0 м. | Грубое |
| 336 | Наличие ограждения вспомогательных сооружений (мастерские, склады, общеподстанционные пункты управления) расположенных на территории открытого распределительного устройства внутренним забором высотой 1,6 м. | Грубое |
| 337 | Наличие проезда для передвижных монтажно-ремонтных механизмов и приспособлений, а также передвижных лабораторий в открытых распределительных устройствах 110 кВ и выше. | Значительное |
| 338 | Наличие под маслонаполненным трансформатором или аппаратом фундамента из несгораемого материала в открытых распределительных устройствах. | Значительное |
| 339 | Соблюдение требовании при выполнение установки комплектных распределительных устройств и комплектных трансформаторных (преобразовательные) подстанции наружной установки:  1) выполнение расположения комплектных распределительных устройств и комплектных трансформаторных (преобразовательные) подстанции на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки с устройством около шкафов площадки для обслуживания;  2) установление на комплектных распределительных устройствах и комплектных трансформаторных (преобразовательных) подстанциях наружной установки на высоте 1,0-1,2 м в районах с большим снежным покровом, а также в районах, подверженных снежным заносам. | Значительное |
| 340 | Наличие дверей на закрытых распределительных устройствах, открывающихся в направлении других помещений или наружу и имеющих самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства. | Грубое |
| 341 | Наличие устройства, фиксирующего двери в закрытом положении и не препятствующего открыванию их в обоих направлениях дверей между отсеками одного закрытого распределительного устройства или между смежными помещениями двух закрытых распределительных устройствах. | Значительное |
| 342 | Наличие двери между помещениями (отсеками) закрытых распределительных устройств разных напряжений, открывающееся в сторону распределительного устройства с низшим напряжением до 1 кВ. | Значительное |
| 343 | Наличие замков в дверях помещений закрытого распределительного устройства одного напряжения, открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей закрытого распределительного устройства и других помещений не должны подходить к замкам камер. | Грубое |
| 344 | Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанции 20-500 кВ, при этом защиты от прямых ударов молнии не требуется для подстанций 20 и 35 кВ с трансформаторами единичной мощностью 1,6 МВА и менее независимо от числа грозовых часов в году, для всех открытых распределительных устройств и подстанций 20 и 35 кВ в районах с числом грозовых часов в году не более 20, а также для открытых распределительных устройств и подстанций 220 кВ и ниже на площадках с эквивалентным удельным сопротивлением земли в грозовой сезон более 2000 Ом при числе грозовых часов в году не более 20. | Грубое |
| 345 | Наличие защиты от прямых ударов молнии открытого распределительного устройств 220 кВ и выше стержневыми молниеотводами, устанавливаемыми, на конструкциях открытых распределительных устройствах, а также использование защитного действия высоких объектов, которые являются молниеприемниками (опоры воздушных линий (далее – ВЛ), прожекторные мачты, радиомачты). | Грубое |
| 346 | Наличие на подстанциях 110 кВ и выше с баковыми масляными выключателями 110 кВ и выше открытого склада масла из двух стационарных резервуаров изоляционного масла. | Незначительное |
| 347 | Наличие для шкафов приводов устройств регулирования напряжения под нагрузкой электрического подогрева с автоматическим управлением в силовых трансформаторах. | Значительное |
| 348 | Наличие плаката на опорах воздушных линий на высоте 2,2-3 м от земли с указанием порядкового номера и года установки опоры, расстояния от опоры воздушных линий до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), а через 250 м по магистрали воздушных линий - ширина охранной зоны и телефон владельца воздушных линий. | Значительное |
| 349 | Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанные с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта. | Значительное |
| 350 | Наличие предупреждающих знаков с указанием напряжения преобразователя при холостом ходе на корпусе преобразователя. | Значительное |
| 351 | Наличие изоляции первичных цепей выпрямленного тока, соответствующих их рабочему напряжению. | Значительное |
| 352 | Наличие устройств для охлаждения преобразователей для обеспечения температурного их режима, требуемого заводом-изготовителем. | Значительное |
| 353 | Наличие устройств контроля и измерения напряжения и тока на аккумуляторных установках. | Значительное |
| 354 | Наличие устройств для отключения при появлении обратного тока в зарядных и подзарядных двигателях-генераторах. | Значительное |
| 355 | Наличие автоматического выключателя, селективного по отношению к защитным аппаратам сети в цепи аккумуляторной батареи. | Значительное |
| 356 | Соблюдение требовании по не допущению прекращению (ограничению) передачи электрической энергии энергопередающей организацией, за исключением:  1) предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в единой электроэнергетической системе;  2) нарушения субъектом розничного рынка электрической энергии условий оплаты за передачу электрической энергии в соответствии с заключенным договором электроснабжения;  3) заявки энергоснабжающей организации при нарушении потребителями условий оплаты за потребленную электрическую энергию в соответствии с заключенным договором электроснабжения. | Грубое |
| 357 | Возобновление подключения пользователя сети по распоряжению системного оператора и с уведомлением государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю. | Значительное |
| 358 | Наличие периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопередающей организации не реже одного раза в три года | Грубое |
| 359 | Наличие периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопередающей организации не реже одного раза в год. | Грубое |
| 360 | Соблюдение сроков представление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан до 1 декабря, ежегодного списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год . | Значительное |
| 361 | Соблюдение сроков направление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан информации о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя. | Значительное |
| 362 | Наличие квалификационной проверки знаний специалистов энергопередающей организации комиссией по квалификационной проверке знаний, созданной приказом руководителя. | Значительное |
| 363 | Соблюдение сроков составление энергопередающей организацией ежегодно, в срок до 25 декабря, списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год. | Значительное |
| 364 | Наличие протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний. | Значительное |
| 365 | Соблюдение требовании по работе с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками в следующих формах:  1) подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте;  первичную квалификационную проверку знаний; дублирование;  2) периодические квалификационные проверки знаний;  3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;  4) инструктажи;  5) повышение квалификации. | Значительное |
| 366 | Проведение работы с ремонтным персоналом в следующих формах:  1) подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте;  первичную квалификационную проверку знаний;  2) периодические квалификационные проверки знаний;  3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;  4) инструктажи;  5) повышение квалификации. | Значительное |
| 367 | Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопередающей организации. | Значительное |
| 368 | Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям:  подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи;  квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики;  инструктажи; контрольные противоаварийные тренировки;  повышение квалификации;  организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки;  проверка рабочих мест;  проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом; проведение периодических медицинских осмотров персонала. | Значительное |
| 369 | Наличие подготовки работников по новой должности по типовым программам, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопередающей организации. | Значительное |
| 370 | Наличие первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем энергопередающей организации. | Грубое |
| 371 | Соблюдение требовании по отстранению работника от выполнения трудовых обязанностей в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции. | Грубое |
| 372 | Соблюдение требовании по недопущению лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации. | Грубое |
| 373 | Наличие председателя центральной комиссии по квалификационной проверки, лица прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю. | Значительное |
| 374 | наличие в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой центральной комиссии по квалификационной проверки. | Значительное |
| 375 | Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе. | Незначительное |
| 376 | Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем. | Значительное |
| 377 | Выдача технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанная специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью. | Грубое |
| 378 | Соблюдение требовании по отключению электрических сетей от генерирующих установок энергопередающей организацией по указанию системного оператора при следующих обстоятельствах:  1) предупреждение надвигающейся угрозы для здоровья и безопасности людей или оборудования электроустановок;  2) авария на электростанции или соединительном оборудовании;  3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений энергопередающей организации или системного оператора;  4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития;  5) обстоятельства непреодолимой силы. | Грубое |
| 379 | Наличие согласования с региональными диспетчерскими центрами системного оператора при изменении годовых графиков ремонтов линий электропередачи и электроустановок. | Грубое |
| 380 | Соблюдение требовании во время строительства и монтажа зданий и сооружений промежуточных приемок узлов оборудования и сооружений, а также скрытых работ. | Грубое |
| 381 | Соблюдение требовании при пробном пуске проверки работоспособности оборудования и технологических схем, безопасности их эксплуатации, настройки всех систем контроля и управления, в том числе автоматических регуляторов, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов, с проверкой готовности оборудования к комплексному опробованию. | Грубое |
| 382 | Соблюдение условий для надежной и безопасной эксплуатации энергообъекта перед пробным пуском путем:  1) укомплектования и обучения (с проверкой знаний) эксплуатационного и ремонтного персонала;  2) разработки и утверждению техническим руководителем организации эксплуатационных инструкций, инструкций по безопасности и охране труда и оперативных схем, технической документации по учету и отчетности;  3) ввода в действие средства диспетчерского и технологического управления с линиями связи, системы пожарной сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения, вентиляции;  4) монтажа и налаживания систем контроля и управления;  5) подготовки запасов топлива, реагентов, материалов, инструментов. | Грубое |
| 383 | Наличие ремонтной документации, инструментов и средств производства, эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного и качественного проведения запланированного ремонта. | Грубое |
| 384 | Наличие анализа технико-экономических показателей для оценки состояния оборудования, режимов его работы, резервов экономии топлива, эффективности проводимых организационно-технических мероприятий. | Значительное |
| 385 | Соблюдение требовании по осмотру внешнего подключения и соответствия выполненных работ выданным техническим условиям в течение 2 (двух) рабочих дней со дня получения уведомления (в произвольной форме) от строительно-монтажной организации (для юридических лиц) или потребителя (для физических лиц) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки. | Грубое |
| 386 | Соблюдение требований по содержанию в чистоте помещения закрытых распределительных устройств. | Значительное |
| 387 | Отсутствие в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств устраивать кладовые и подсобные сооружения, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранить электротехническое оборудование, материалы, запасные части, емкости с горючими жидкостями и баллоны с различными газами. | Грубое |
| 388 | Наличие у входа первичных средств пожаротушения в помещении закрытых распределительных устройств на подстанциях с постоянным персоналом, а также на электростанциях. | Значительное |
| 389 | Наличие оперативного журнала и журнала (или картотеку) дефектов и неполадок с оборудованием для занесения результатов осмотра и выявленных недостатков. | Грубое |
| 390 | Наличие установки указателей ближайшего выхода в кабельных сооружениях распределительного устройства не реже, чем через 50 м. | Грубое |
| 391 | Наличие уплотнения для обеспечения огнестойкости не менее 0,75 ч места прохода кабелей через стены, перегородки и перекрытия в распределительных устройствах. | Грубое |
| 392 | Наличие быстросъемных крышек в кабельных коробах распределительного устройства типа "компрессорно-конденсаторные блоки". | Значительное |
| 393 | Отсутствие кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией при проведении реконструкции или ремонта в распределительных устройствах. | Грубое |
| 394 | Отсутствие сгораемых материалов, не относящиеся к данной установке в помещениях подпитывающих устройств маслонаполненных кабелей в распределительных устройствах. | Грубое |
| 395 | Отсутствие прокладки через кабельные сооружения каких-либо транзитных коммуникаций и шинопроводов в распределительных устройствах, а также применение металлических люков со сплошным дном и коробов при реконструкции и ремонте. | Грубое |
| 396 | Соблюдение требований по недопущению выполнения пучков кабелей диаметром более 100 мм в распределительных устройствах. | Грубое |
| 397 | Наличие бортовых ограждении маслоприемных устройств по всему периметру гравийной засыпки без разрывов высотой не менее 150 мм над землей в распределительных устройствах. | Грубое |
| 398 | Наличие соответствующих надписей на дверях помещения аккумуляторной батареи, а также необходимые запрещающие и предписывающие знаки безопасности в распределительных устройствах. | Грубое |
| 399 | Наличие инструкции о мерах пожарной безопасности на видном месте в распределительных устройствах. | Значительное |
| 400 | Наличие на каждом энергетическом предприятии общей инструкций о мерах пожарной безопасности на предприятии; | Грубое |
| 401 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкций по пожарной безопасности в цехах, лабораториях, мастерских, складах и других производственных и вспомогательных сооружениях | Грубое |
| 402 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкций по обслуживанию установок пожаротушения | Грубое |
| 403 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкций по обслуживанию установок пожарной сигнализации | Грубое |
| 404 | Наличие на каждом энергетическом предприятии оперативного плана пожаротушения для всех тепловых и гидравлических электростанций, независимо от мощности, и подстанций напряжением 500 кВ и выше; | Грубое |
| 405 | Наличие на каждом энергетическом предприятии оперативной карточки пожаротушения для подстанций напряжением от 35 кВ и выше | Грубое |
| 406 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкции по эксплуатации систем водоснабжения, установок обнаружения и тушения пожара | Грубое |
| 407 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкции по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, систем управления, защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматизированной системы управления | Грубое |
| 408 | Наличие свободного проезда автомобилей и людей вокруг зданий и дороги на территории энергетического предприятия. | Незначительное |
| 409 | Наличие указателей для выхода персонала на путях эвакуации на территории энергетического предприятия. | Грубое |
| 410 | Наличие в исправном состоянии рабочего и аварийного освещения на территории энергетического предприятия. | Значительное |
| 411 | Наличие информация о выполнении замечаний, выданных с паспортом готовности, в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю, его территориальным подразделениям не позднее трех рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания. | Грубое |
| 412 | Соблюдение требований по прекращению энергопередающей организацией полностью или частично подачи электрической энергии при наличии заявки энергоснабжающей организации на прекращение (ограничение) электрической энергии. | Грубое |
| 413 | Соблюдение требований по подключению потребителя, отключенного за нарушение условий договора электроснабжения, в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения Потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение. | Грубое |
| 414 | Наличие акта об осмотре коммерческого учета произвольной формы, с фиксацией в нем наличия или отсутствия пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической поверке организации, имеющей на это право, целостности стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей организации в местах, ранее установленных энергопередающей организацией, при визуальном осмотре 1 (один) раз в полугодие при снятии показаний прибора коммерческого учета. | Грубое |
| 415 | Наличие перерасчета, исходя из фактической подключенной нагрузки с учетом часов использования 24 часа в сутки, но не больше разрешенной мощности согласно техническим условиям, при этом период перерасчета определяется за все время со дня последней замены прибора коммерческого учета или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не более одного года. | Грубое |
| 416 | Наличие акта и перерасчета объема использованной энергии по фактически подключенной нагрузке с момента приобретения прав собственности, но не более одного года при обнаружении самовольного подключения к электрическим сетям энергопередающей организаций. | Грубое |
| 417 | Соблюдение требований по недопущению электроустановки в эксплуатацию при обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов. | Грубое |
| 418 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании подстанции с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя на это оборудование. | Грубое |
| 419 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. | Грубое |
| 420 | Наличие технического освидетельствования строительных конструкции основных производственных зданий и сооружений по перечню, утвержденному руководителем энергообъекта, согласованного с генеральным проектировщиком, один раз в 5 лет специализированной организацией. | Грубое |
| 421 | Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения. | Грубое |
| 422 | Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся. | Грубое |
| 423 | Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных (подстанционных) номерови номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. | Грубое |
| 424 | Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора. | Грубое |
| 425 | Соблюдение требований по осуществлению питания электродвигателей устройств охлаждения трансформаторов (реакторов) от двух источников, а для трансформаторов (реакторов) с принудительной циркуляцией масла – с применением автоматического ввода резерва. | Грубое |
| 426 | Соблюдение требований по эксплуатации трансформаторов и реакторов с искусственным охлаждением без включенных в работу устройств сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или об останове вентиляторов. | Грубое |
| 427 | Соблюдение требований по окрашиванию рукоятки приводов заземляющих ножей в красный цвет, а заземляющих ножей в полосы (белого и красного цветов). | Грубое |
| 428 | Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки. | Грубое |
| 429 | Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования. | Грубое |
| 430 | Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей и других аппаратов, отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений. | Грубое |
| 431 | Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить. | Грубое |
| 432 | Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ. | Значительное |
| 433 | Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии. | Грубое |
| 434 | Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах. | Значительное |
| 435 | Наличие рубильников, защищенные несгораемыми кожухами без отверстий и щелей с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору, при этом рубильники, предназначенные лишь для снятия напряжения, допускается устанавливать открыто, при условии, что они недоступны для неквалифицированного персонала. | Грубое |
| 436 | Наличие указателя положения выключателя на выключателе, и на приводе, если выключатель не имеет открытых контактов и его привод отделен стеной от выключателя. | Грубое |
| 437 | Наличие в распределительных устройствах и на подстанции выше 1 кВ стационарных заземляющих ножей. | Грубое |
| 438 | Наличие заземляющих ножей у других разъединителей на участке схемы, расположенные со стороны возможной подачи напряжения, в случае отключения заземляющих ножей в процессе их ремонта или ремонта разъединителя, оснащенного заземляющим ножом, за исключением заземляющих ножей со стороны линии линейных разъединителей (при отсутствии обходной системы шин) и заземляющих ножей, установленных как самостоятельные аппараты отдельно от разъединителей, а РУ в исполнении КРУЭ. | Грубое |
| 439 | Наличия окрашивания заземляющих ножей в полосы белого и красного цветов, рукоятки приводов заземляющих ножей в красный цвет, а рукоятки других приводов - в цвета оборудования. | Грубое |
| 440 | Наличие на токоведущих и заземляющих шинах подготовленных контактных поверхностей для присоединения переносных заземляющих проводников, в местах, в которых стационарные заземляющие ножи не применяются. | Грубое |
| 441 | Наличие расстояния между дверью и барьером не менее 0,5 м или площадки перед дверью для осмотра при высоте пола камер над уровнем земли более 0,3 м. | Грубое |
| 442 | Соблюдение требований по расположению указателей уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов и указателей, характеризующих состояние оборудования, обеспечивающие удобное и безопасное условие для доступа к ним и наблюдения за ними без снятия напряжения. | Грубое |
| 443 | Наличие расстояния от уровня пола или поверхности земли до крана трансформатора или аппарата не менее 0,2 м или соответствующего приямка для отбора проб масла. | Грубое |
| 444 | Наличие электропроводки цепей защиты, измерения, сигнализации и освещения, проложенной по электротехническим устройствам с масляным наполнением. | Грубое |
| 445 | Наличие окрашивания трансформаторов, реакторов и конденсаторов наружной установки в светлые тона красками, стойкими к атмосферным воздействиям и воздействию масла, для уменьшения нагрева прямыми лучами солнца. | Грубое |
| 446 | Наличие распределительных устройств и подстанции оборудованные электрическим освещением, при этом осветительная арматура установлена таким образом, что обеспечено ее безопасное обслуживание. | Грубое |
| 447 | Соблюдение требованиц по соединению гибких проводов в пролетах опрессовкой, а соединения в петлях у опор, присоединения ответвлений в пролете и присоединения к аппаратным зажимам - сваркой или опрессовкой, а также выполнение присоединения ответвлений в пролете без разрезания проводов пролета. | Грубое |
| 448 | Недопущение пайки и скрутки проводов в открытых распределительных устройствах. | Грубое |
| 449 | Наличие ответвления от сборных шин открытого распределительного устройства ниже сборных шин. | Грубое |
| 450 | Отсутствие подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин. | Грубое |
| 451 | Отсутствие прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытыми распределительными устройствами. | Грубое |
| 452 | Наличие противопожарного расстояния от зданий трансформаторной мастерской и аппаратной маслохозяйства, а также от складов масла до ограды открытого распределительного устройства не менее 6 м. | Грубое |
| 453 | Наличие расстояния от зданий закрытого распределительного устройства до других производственных зданий не менее 7 м, при этом указанное расстояние может не соблюдаться при условии, что стена закрытого распределительного устройства, обращенная в сторону другого здания, будет сооружена как противопожарная с пределом огнестойкости 2,5 часов. | Грубое |
| 454 | Наличие расстояния от складов водорода до открытого распределительного устройства, трансформаторов, синхронных компенсаторов не менее 50 м. | Грубое |
| 455 | Наличие на участках ВЛ, подверженных интенсивному загрязнению, специальной или усиленной изоляции. | Грубое |
| 456 | Наличие специальных устройств над изолирующими подвесками, исключающие возможность посадки птиц или отпугивающие птиц и не угрожающие их жизни, в зонах интенсивных загрязнений изоляции птицами и в местах массовых гнездований. | Грубое |
| 457 | Наличие не более двух соединителей на каждом проводе или тросе, при эксплуатации ВЛ в пролетах пересечения действующей линии с другими ВЛ и линиями связи. | Грубое |
| 458 | Наличие и хранение аварийного запаса материалов и деталей согласно нормам утвержденным техническим руководителем организации, в целях своевременной ликвидации аварийных повреждений на ВЛ. | Грубое |
| 459 | Отсутствие размещения ВЛ так, чтобы опоры не загораживали входов в здания и въездов во дворы и не затрудняли движения транспорта и пешеходов. | Грубое |
| 460 | Наличие защиты опоры от наезда, в местах, где имеется опасность наезда транспорта (у въездов во дворы, вблизи съездов с дорог, при пересечении дорог). | Грубое |
| 461 | Наличие расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса самонесущего изолированного провода и наибольшем их отклонении не менее 0,3 м. | Грубое |
| 462 | Наличие на одной ВЛ, не более двух сечений проводов. | Значительное |
| 463 | Выполнение магистрали ВЛ проводами одного сечения. | Значительное |
| 464 | Наличие сечения фазных проводов магистрали ВЛ не менее 50 мм2. | Грубое |
| 465 | Отсутствие применения фазных проводов сечением 120 мм2 в магистрали ВЛ. | Грубое |
| 466 | Соблюдение требований по ответвлений от ВЛ к вводам в здания, изолированными проводами, стойкими к воздействию условий окружающей среды, сечением не менее 6 мм2 по меди и 16 мм2 по алюминию. | Грубое |
| 467 | Наличие одинарного крепления неизолированных проводов к изоляторам и изолирующим траверсам на опорах ВЛ, за исключением опор для пересечений. | Грубое |
| 468 | Наличие крепления проводов к штыревым изоляторам на промежуточных опорах на шейке изолятора, с внутренней его стороны по отношению к стойке опоры, при помощи проволочной вязки или зажимов. | Грубое |
| 469 | Наличие глухого крепления провода, при ответвлений от ВЛ к вводам. | Грубое |
| 470 | Наличие соединения проводов в пролетах ВЛ при помощи соединительных зажимов, обеспечивающих механическую прочность от разрывного усилия провода. | Грубое |
| 471 | Наличие соединения проводов из разных металлов или разных сечений только в петлях анкерных опор при помощи переходных зажимов или сварки. | Грубое |
| 472 | Отсутствие в одном пролете ВЛ более одного соединения на каждый провод. | Грубое |
| 473 | Наличие на двухцепных ВЛ в сетях с заземленной нейтралью, нулевого провода каждой цепи. | Грубое |
| 474 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от ВЛ. | Значительное |
| 475 | Наличие закрепления нулевых проводов на изоляторах или изолирующих траверсах. | Грубое |
| 476 | Наличие на опорах ВЛ заземляющих устройств, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах ВЛ. | Грубое |
| 477 | Наличие совмещения заземляющих устройств защиты от грозовых перенапряжений с повторным заземлением нулевого провода. | Грубое |
| 478 | Наличие присоединения защитным проводником металлических опор, металлических конструкций и арматуры железобетонных опор к нулевому проводу. | Грубое |
| 479 | Наличие присоединения нулевого провода на железобетонных опорах к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор. | Грубое |
| 480 | Наличие присоединения оттяжек опор ВЛ к заземляющему проводнику. | Грубое |
| 481 | Наличие заземления крюков, штырей и арматуры опор ВЛ напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также на опорах, на которых производится совместная подвеска, при этом сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 30 Ом. | Грубое |
| 482 | Наличие присоединения к заземлителю защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ для защиты от грозовых перенапряжений, отдельным спуском. | Грубое |
| 483 | Наличие заземляющих устройств, предназначенных для защиты от атмосферных перенапряжений в населенной местности с одно- и двухэтажной застройкой, на ВЛ, не экранированные промышленными дымовыми трубами, высокими деревьями, зданиями, с сопротивлением этих заземляющих устройств не более 30 Ом, а расстояние между ними должны быть - не более 200 м для районов с числом грозовых часов в году до 40 и 100 м для районов с числом грозовых часов в году более 40. | Грубое |
| 484 | Наличие заземляющих устройств выполненые на опорах с ответвлениями к вводам в помещения, в которых может быть сосредоточено большое количество людей (школы, ясли, больницы) и которые представляют большую хозяйственную ценность (животноводческие помещения, склады, мастерские). | Грубое |
| 485 | Наличие заземляющих устройств выполненые на конечных опорах линий, имеющих ответвления к вводам, при этом, наибольшее расстояние от соседнего защитного заземления этих же линий должно быть не более 100 м - для районов с числом грозовых часов в году до 40 и 50 м - для районов с числом грозовых часов в году более 40 | Грубое |
| 486 | Наличие соединения заземляющих проводников между собой, присоединения их к верхним заземляющим выпускам стоек железобетонных опор, крюкам и кронштейнам, а также к заземляемым металлоконструкциям и заземляемому электрооборудованию, установленному на опорах ВЛ сваркой или с помощью болтовых соединений. | Грубое |
| 487 | Соблюдение требований по присоединению заземляющих проводников (спусков) к заземлителю в земле сваркой или с помощью болтовых соединений. | Грубое |
| 488 | Наличие однопроволочных стальных оттяжек сечением не менее 25 мм2. | Грубое |
| 489 | Отсутствие отклонения вершины анкерной опоры с учетом поворота в грунте более 1/30Н, где Н - высота опоры ВЛ. | Грубое |
| 490 | Наличие расстояния не менее 6 м от проводов ВЛ в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц. | Грубое |
| 491 | Соблюдение расстояния по горизонтали от проводов ВЛ при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. | Грубое |
| 492 | Отсутствие прохождения ВЛ с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания. | Грубое |
| 493 | Наличие графика чистки электротехнического оборудования закрытых распределительных устройств, утвержденного техническим руководителем, с обязательным выполнением организационных и технических мероприятий. | Грубое |
| 494 | Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков открытых распределительных устройств закрытых несгораемыми плитами. | Грубое |
| 495 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линиис запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены; укладывать запас кабеля в виде колец (витков) не допускается. | Значительное |
| 496 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии проложенные горизонтально по конструкциям, стенам, перекрытиям, должны быть жестко закреплены в конечных точках, непосредственно у концевых заделок, с обеих сторон изгибов и у соединительных и стопорных муфт | Значительное |
| 497 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения жил в муфтах под действием собственного веса кабелей | Значительное |
| 498 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей, в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок | Значительное |
| 499 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов) доступность для посторонних лиц), должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле | Значительное |
| 500 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних | Значительное |
| 501 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии на расстоянии от нагретых поверхностей, предотвращающем нагрев кабелей выше допустимого, при этом, должна предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений. | Значительное |
| 502 | Соблюдение требований, чтобы кабели, доступные для ремонта кабелей в производственных помещениях и открытые проложенные кабели также были доступны для осмотра | Значительное |
| 503 | Соблюдение требовании при прокладке кабельных линий в производственных помещениях, чтобы расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями - не менее 1 м | Значительное |
| 504 | Наличие предварительного уведомления и согласования с местными исполнительными органами и государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий, и системным оператором при проектировании и строительстве дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций. | Значительное |
| 505 | Наличие основных сведений по всем участкам электрической сети с напряжением 35 кВ и выше содержащиеся в регистре базы данных, который ведет системный оператор. | Значительное |
| 506 | Наличие регистра базы данных, по сети 220 кВ и выше, согласованный с системным оператором, название участка при подключении к электрической сети нового участка во избежание дублирования. | Значительное |
| 507 | Наличие уведомления в письменной форме пользователей сети не позднее, чем за восемь месяцев до установки электроустановок и где содержится рабочая схема с указанием новой электроустановки и ее идентификации. | Значительное |
| 508 | Наличие табличками и нанесение надписи на электроустановку с четким указанием ее идентификационных данных энергопередающей организацией и пользователем сети. | Грубое |
| 509 | Наличие суточных графиков на основании которых организуется Управление балансом мощности в ЕЭС Казахстана, при этом электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва, а пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности. | Значительное |
| 510 | Наличие оперативного журнала регионального диспетчерского центра, где фиксируется отклонение суточного графика пользователями сети. | Значительное |
| 511 | Наличие системы противоаварийной автоматики состоящих из подсистем, выполняющие автоматическое предотвращение нарушения устойчивости | Значительное |
| 512 | Наличие системы противоаварийной автоматики состоящих из подсистем, выполняющие автоматическая ликвидация асинхронного режима | Значительное |
| 513 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическое ограничение повышения напряжения | Значительное |
| 514 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическое ограничение снижения напряжения | Значительное |
| 515 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическое ограничение снижения частоты | Значительное |
| 516 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическое ограничение повышения частоты | Значительное |
| 517 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическая разгрузка оборудования электроустановок | Значительное |
| 518 | Наличие специальной автоматики отключения нагрузки на объектах пользователей сети, находящихся в дефицитных энергоузлах, допускающих по характеру технологического процесса внезапный перерыв питания на время, достаточное для мобилизации резервов или введения ограничений у других пользователей сети, при этом для обеспечения надежности работы противоаварийной автоматики к специальной автоматике отключения нагрузки в первую очередь подключаются крупные пользователи сети, при недостаточности объема к специальной автоматике отключения нагрузки подключаются другие пользователи сети. | Значительное |
| 519 | Наличие устройств автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения ответственными пользователями сети, подключенные к специальной автоматике отключения нагрузки. | Значительное |
| 520 | Наличие двух комплектов защит, действующих без замедления при коротком замыкании в любой точке защищаемого участка для линий 500-1150 кВ. | Значительное |
| 521 | Наличие защиты от неполнофазного режима на линиях 500-1150 кВ, а также ответственных линиях 220 кВ. | Значительное |
| 522 | Наличие на всех ВЛ прибор для определения места повреждения, при этом на ВЛ осуществляется цифровая регистрация переходных процессов при коротком замыкании с записью доаварийного режима и регистрацией последовательности событий, в том числе срабатываний устройств релейной защиты и автоматики. | Значительное |
| 523 | Соблюдение требований по опеспечению системным оператором расчета и выбора уставок в части релейной защиты и автоматики, находящихся в его оперативном управлении, и производит согласование уставок в части релейной защиты и автоматики, находящихся в его оперативном ведении. | Значительное |
| 524 | Наличие положения взаимоотношения между диспетчерскими центрами (службами), договорам на оказание услуг по технической диспетчеризации, оказание услуг по передаче электрической энергии для регламентирования объемов и сроков представления системным оператором и пользователями сети информации по вопросам управления ЕЭС Казахстана, использования сетей. | Значительное |
| 525 | Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям для подстанций напряжением 220 кВ, 500 кВ и 1150 кВ, энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт, пользователей сети, потребителей электроэнергии, подключенных к сети напряжением 220 кВ и выше. | Грубое |
| 526 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между  диспетчерским центром региональной электросетевой компании и подстанциями 35 кВ и выше, находящимися в оперативном управлении этих диспетчерских центров. | Грубое |
| 527 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между диспетчерским центром региональной электросетевой компании и диспетчерским центром пользователя сети или подстанции пользователя сети при отсутствии у него диспетчерского центра | Грубое |
| 528 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между диспетчерским центром региональной электросетевой компанией и региональным диспетчерским центром (далее – РДЦ) | Грубое |
| 529 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между национальным диспетчерским центром системного оператора (далее – НДЦ СО) и РДЦ | Грубое |
| 530 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между РДЦ и пользователями сети которые имеют смежные зоны управления | Грубое |
| 531 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между РДЦ и диспетчерским центром пользователя сети или подстанциями пользователя сети при отсутствии диспетчерского центра | Грубое |
| 532 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между НДЦ СО и диспетчерскими центрами энергосистем сопредельных государств | Грубое |
| 533 | Соблюдение требований по допуску в эксплуатацию электроустановок потребителей при обнаружении недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов. | Значительное |
| 534 | Наличие журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электрических сетей. | Значительное |
| 535 | Наличие заполненных ведомости основных параметров технического состояния электрических сетей по утвержденным формам, по результатам ремонта электрических сетей (в том числе результаты испытаний и измерений). | Значительное |
| 536 | Наличие технологических карт, разрабатываемые энергопередающими организациями, для подготовки и проведения работ по ремонту оборудования, зданий и сооружений электрических сетей. | Значительное |
| 537 | Наличие станционных (подстанционных) номеров на баках трансформаторов и реакторов наружной установки, а также на дверях и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. | Значительное |
| 538 | Наличие исправных маслоприемников, маслосборников, гравийных подсыпок, дренажей и маслоотводов. | Грубое |
| 539 | Наличие протоколов приемо-сдаточных испытаний заземляющих устройств электроустановок монтажной организацией. | Значительное |
| 540 | Соблюдение требований по подаче напряжения на электроустановки потребителейв течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения уведомления (в произвольной форме) от строительно-монтажной организация (для юридических лиц) или потребителя (для физических лиц) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки и пломбированию системы коммерческого учета электрической энергии, а также выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии. | Грубое |
| 541 | Соблюдение требовании по направлению в течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию, выбранную потребителем, документов, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся не в составе кондоминиумов:  1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;  2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей (энергопроизводящей) организации;  3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);  4) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;  5) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);  6) копия технических условий;  7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами. | Грубое |
| 542 | Соблюдение требований по нправлению в течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию выбранную потребителем, документов, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся в составе кондоминиумов:  1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон для потребителей, находящихся в составе кондоминиума, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются только юридическими лицами;  2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии составленного органом, управляющего объектом кондоминиума или энергопередающей организацией;  3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей), копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);  4) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);  5) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета), предоставляются только юридическими лицами;  6) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа. | Грубое |
| 543 | Соблюдение требований при обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета) расчета потребления по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны, при этом период расчета должен составлять со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более тридцати календарных дней. | Грубое |
| 544 | Соблюдение требований по выдаче акта о выявленных недостатках в течение 2 (двух) рабочих дней со дня осмотра внешнего подключения при выявлении недостатков внешнего подключения и несоответствия выполненных работ выданным техническим условиям. | Грубое |
| 545 | Соблюдение требований по выполнению осмотра внешнего подключения в течение 1 (одного) рабочего дня со дня получения повторного заявления от строительно-монтажной организации (подрядчика) или потребителя и уведомлению в письменной форме, о том, что не устранение замечаний после повторного осмотра, следующий осмотр будет производиться по истечению 1 (одного) месяца. | Значительное |
| 546 | Соблюдение требований по недопущению выдачи при повторном осмотре внешнего подключения замечаний, не указанных при первичном осмотре внешнего подключения. | Значительное |
| 547 | Наличие утвержденных техническим руководителем организации графика периодических осмотров воздушных линий. | Грубое |
| 548 | Наличие антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических деталей железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор. | Грубое |
| 549 | Наличие в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведений по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушных линий. | Грубое |
| 550 | Соблюдение треований по выполнению распоряжения системного оператора по режиму производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления, которые являются обязательными для исполнения всеми субъектами оптового рынка электрической энергии. | Грубое |
| 551 | Соблюдение треований по выполнению системным оператором отключения электроустановки субъектов оптового рынка электрической энергии, не выполняющих оперативные распоряжения по режиму производства, передачи и потребления электрической энергии, от электрических сетей, находящихся под централизованным оперативно-диспетчерским управлением. | Грубое |
| 552 | Соблюдение требований по предоставлению информации системному оператору, необходимую для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и фактическую информацию по технико-экономическим показателям работы электростанций (выработка, отпуск с шин, собственные нужды, удельные расходы на отпуск с шин электроэнергии) всем участникам производства и передачи электрической энергии, за исключением индивидуальных потребителей электрической и (или) тепловой энергии и нетто-потребителей электрической энергии. | Грубое |
| 553 | Наличие аварии или отказа I степени, возникшего в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования. | Грубое |
| 554 | Наличие 3 и более отказов II степени, возникших в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования. | Значительное |
| 555 | Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от энергопередающей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к смерти. | Грубое |
| 556 | Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения от энергопередающей организации о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к временной или стойкой утрате трудоспособности, профессиональному заболеванию. | Значительное |
| 557 | Несоответствие технических показателей электрических сетей (протяженность по классам напряжений, количество и установленная мощность трансформаторов подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ) проектным или измененным в установленном порядке данным. | Грубое |
| 558 | Неудовлетворительная оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений. | Значительное |
| 559 | Несоответствие уровня технической эксплуатации организаций по передаче электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики. | Грубое |
| 560 | Невыполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю. | Грубое |
| 561 | Несвоевременное или неполное выполнение мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики |

**Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении энергоснабжающих организаций**

      Сноска. Приложение 3 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 1 | Наличие договора на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями. | Грубое |
| 2 | Соблюдение требования по осуществлению электроснабжения потребителей на оптовом рынке электрической энергии на основании договоров купли-продажи электрической энергии и сделок. | Грубое |
| 3 | Соблюдение требования по осуществлению электроснабжения потребителей на розничном рынке продажи электрической энергии энергоснабжающей организацией осуществляется по договору на электроснабжение. При этом энергоснабжающая организация заключает договор на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями. | Грубое |
| 4 | Наличие следующего перечня документов предоставляемых в энергоснабжающую организацию энергопередающей (энергопроизводящей) организацией, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся не в составе кондоминиумов:  1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;  2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей (энергопроизводящей) организации;  3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);  4) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;  5) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);  6) копия технических условий;  7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами. | Грубое |
| 5 | Соблюдение требования по производству поставки электрической энергии потребителям непрерывно в соответствии с годовыми, квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам на электроснабжение. | Грубое |
| 6 | Соблюдение требования по прекращению полностью или частично подачи энергопередающей организацией электрической энергии в следующих случаях:  1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки;  2) нарушения установленного договором электроснабжения режима электропотребления;  3) при невыполнении в установленные сроки требования энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений. | Значительное |
| 7 | Соблюдение требования по прекращению полностью или частично подачи энергопроизводящей организацией электрической энергии в следующих случаях:  1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки;  2) нарушения установленного договором электроснабжения режима электропотребления;  3) при невыполнении в установленные сроки требования энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений. | Значительное |
| 8 | Наличие заявки на прекращение (ограничение) поставки электрической энергии направленного энергоснабжающей организацией в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, письменно предупредив Потребителя путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергий Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). | Значительное |
| 9 | Соблюдение требования прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии без предварительного уведомления в случаях:  1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;  2) подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;  3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;  4) недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);  5) аварийной ситуации. | Значительное |
| 10 | Соблюдение требования по выполнению предупреждения потребителя о прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания не позднее, чем за три календарных дня до отключения. | Грубое |
| 11 | Наличие договора об оказании услуг по диспетчеризации с соответствующим диспетчерским центром или пунктом региональной электросетевой компании. | Значительное |
| 12 | Соблюдение требования своевременного предупреждения своих контрагентов по договорам купли-продажи электрической энергии, системного оператора и (или) региональную электросетевую организацию об изменении условий договоров купли-продажи электрической энергии. | Грубое |
| 13 | Соблюдение требования об исполнении оперативных распоряжений энергопередающей организации по ведению режимов поставки-потребления, согласно условиям заключенного договора. | Грубое |
| 14 | Наличие предоставленной энергопередающей организации суточных графиков поставки-потребления электрической энергии по заключенным договорам на куплю-продажу электрической энергии и оказание услуг по передаче электрической энергии. | Грубое |
| 15 | Наличие уведомления при расторжении договора электроснабжения, направленный энергоснабжающей организацией предварительно, не менее чем за два календарных месяца своим потребителям и энергопередающие организации и гарантирующий поставщик электрической энергии о расторжении соответствующих договоров электроснабжения письменно (если договор был заключен в письменной форме) или через средства массовой информации с размещением соответствующей информации на счетах на оплату услуг энергоснабжения, а также антимонопольный орган (если энергоснабжающая организация включена в Государственный реестр субъектов рынка, занимающих доминирующее или монопольное положение). | Значительное |
| 16 | Наличие следующего перечня документов необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся в составе кондоминиумов:  1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон для потребителей, находящихся в составе кондоминиума, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются только юридическими лицами;  2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии составленного органом, управляющего объектом кондоминиума или энергопередающей организацией;  3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей), копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);  4) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);  5) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета), предоставляются только юридическими лицами;  6) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа | Значительное |
| 17 | Наличие акта аварийной брони энергоснабжения составленного совместно с потребителем, энергопередающей (энергопроизводящей) и энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 (первой) и 2 (второй) категорий надежности. | Значительное |
| 18 | Наличие оформленного разногласия сторонами при их возникновении по акту аварийной брони энергоснабжения с дальнейшим обращением к экспертной организации для разрешения спора. | Незначительное |
| 19 | Соблюдение требования обеспечения энергоснабжающей и (или) энергопередающей (энергопроизводящей) организацией непрерывного электроснабжения объектов, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения. | Грубое |
| 20 | Наличие согласования технической возможность непрерывного электроснабжения объектов потребителей, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения с региональным диспетчерским центром, режим которых влияет на региональные линии электропередачи, или с национальным диспетчерским центром системного оператора, режим которых влияет на межрегиональные и межгосударственные линии электропередачи. | Значительное |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 4 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики |

**Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении физических и юридических лиц**

      Сноска. Приложение 4 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 1 | Наличие Акта аварийной брони энергоснабжения составленного совместно с потребителем, энергопередающей (энергопроизводящей) и энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 и 2 категорий надежности. | Значительное |
| 2 | Наличие при строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных и поисковых работах, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройством площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещением рынков, строений, сооружений, складированием материалов, сооружении ограждений и заборов, сбросом и сливом едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов в пределах охранных зон электрических сетей, согласования с организацией, в ведении которой находятся эти сети. | Грубое |
| 3 | Соблюдение минимально допустимого расстояния от электрических сетей до:  ближайших жилых, производственных и непроизводственных зданий и сооружений:  2 м для ВЛ 1-20 кВ;  4 м для ВЛ 35-110 кВ;  6 м для ВЛ 150-220 кВ.  ближайших выступающих частей непроизводственных зданий и сооружений и производственных зданий и сооружений электрических станций и подстанций:  8 м для ВЛ 330 кВ;  10 м для ВЛ 500 кВ.  ближайших выступающих частей жилых и общественных зданий, производственных зданий и сооружений (кроме электрических станций и подстанций):  20 м для ВЛ 330 кВ;  30 м для ВЛ 500 кВ. | Грубое |
| 4 | Соблюдение охранной зоны электрических сетей:  1) по 2 м - для воздушных линий с голым проводом напряжением до 1 кВ;  2) по 1 м - для самонесущих изолированных проводов напряжением до 1 кВ;  3) не менее 10 м - для воздушной линии электропередачи 1 - 20 кВ;  4) не менее 15 м - для воздушной линии электропередачи 35 кВ;  5) не менее 20 м - для воздушной линии электропередачи 110 кВ;  6) не менее 25 м - для воздушной линии электропередачи 220 кВ;  7) не менее 30 м - для воздушной линии электропередачи 330 - 500 кВ;  8) не менее 55 м - для воздушной линии электропередачи 1150 кВ. | Грубое |
| 5 | Соблюдение требования о недопущении повреждения электрических сетей напряжением до 1000 В (воздушных линий электропередачи, подземных и подводных кабельных линий, трансформаторных и преобразовательных подстанций, распределительных устройств и переключающих пунктов). | Значительное |
| 6 | Соблюдение требования о недопущении повреждения электрических сетей напряжением свыше 1000 В (воздушных линий электропередачи, подземных и подводных кабельных линий, трансформаторных и преобразовательных подстанций, распределительных устройств и переключающих пунктов). | Грубое |
| 7 | Соблюдение требования о недопущении повреждения воздушных линий электропередачи до 1000 В, вызывающие перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией и причинившее ущерб. | Значительное |
| 8 | Соблюдение требования о недопущении повреждения воздушных линий электропередачи свыше 1000 В, вызывающие перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией и причинившее ущерб. | Грубое |
| 9 | Соблюдение требования о производстве раскопок кабельных трасс или земляных работ вблизи них с письменного разрешения эксплуатирующей кабельной линии организации с приложением плана (схемы) с указанием размещения и глубины залегания кабельной линии электропередачи. | Грубое |
| 10 | Соблюдение требования о производстве перед началом раскопок шурфления (контрольного вскрытия) кабельной линии электропередачи под надзором электротехнического персонала потребителя, эксплуатирующего кабельную линию, для уточнения расположения кабелей и глубины их залегания. | Грубое |
| 11 | Соблюдение требования о недопущении производства раскопок землеройными машинами на расстоянии ближе 1 м от кабеля и использования отбойных молотков, ломов и кирок при рыхлении грунта над кабелями на глубину более 0,4 м, при нормальной глубине прокладки кабелей, а также применения ударных и вибропогружных механизмов на расстоянии менее 5 метров от кабелей. | Грубое |
| 12 | Наличие на опорах воздушных линий электропередачи в местах пересечения или сближения их с подземными кабелями связи или электрокабелями предупредительных знаков в виде стрелок в направлении кабеля с указанием расстояния до него. | Значительное |
| 13 | Наличие письменного уведомления землепользователем не позднее чем за 3 (три) календарных дня до начала полевых сельскохозяйственных работ (вспашка, уборка, вывоз сена, лиманный полив) в охранных зонах воздушных линий электропередачи, организации, в ведении которой находятся эти линии. | Грубое |
| 14 | Наличие письменного согласия организации на производство взрывных работ в охранных зонах электрических сетей, в ведении которой находится электрические сети. | Грубое |
| 15 | Наличие технических условий согласованных с системным оператором, при подключении к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации с заявленной мощностью свыше 10 МВт. | Грубое |
| 16 | Наличие проектной и технической приемо-сдаточной документации для всех вновь подключаемых и реконструируемых электроустановок потребителей. | Грубое |
| 17 | Соблюдение требования о осуществлении допуска электроустановок в эксплуатацию при наличии у потребителя электротехнического персонала соответствующей квалификации и лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющий персонал с допуском к работе в действующих электроустановках, за исключением бытовых потребителей. | Грубое |
| 18 | Наличие договора на электроснабжение с энергоснабжающей организацией. | Значительное |
| 19 | Соблюдение требования о осуществлении подключения и отпуска электрической энергии потребителю только при наличии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии. | Грубое |
| 20 | Наличие акта технического освидетельствования (произвольной формы) электроустановок потребителя экспертной организацией при подаче напряжения на электроустановки с сезонным характером потребления электроэнергии. | Грубое |
| 21 | Наличие счетчика коммерческого учета активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок у потребителя с фиксированной поставкой электрической энергии, имеющего договорную мощность электропотребления более 100 киловатт (далее – кВт). | Значительное |
| 22 | Наличие счетчика активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности у потребителей свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления 40-100 кВт. | Значительное |
| 23 | Наличие счетчика активной энергии у потребителя свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления до 40 кВт. | Значительное |
| 24 | Наличие пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организации, имеющей право поверки, на креплении кожуха прибора коммерческого учета электрической энергии, а на крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, на токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках пломбы энергопередающей организации. | Грубое |
| 25 | Наличие письменного извещения энергопередающей (энергопроизводящей) организации и на наличие их разрешения на проведении работы, связанной с изменением схемы учета электрической энергии или нарушением целостности пломбы (клейма). | Грубое |
| 26 | Соблюдение требования о подключении к электрической сети после устранения нарушений в схеме и приборах коммерческого учета электрической энергии, оплаты суммы перерасчета и оплаты суммы за подключения. | Грубое |
| 27 | Соблюдение требования о недопущении подключения приемников электроэнергии без прибора коммерческого учета электрической энергии. | Грубое |
| 28 | Наличие энергослужбы, укомплектованной соответствующим по квалификации электротехническим персоналом либо договора со специализированной организацией, осуществляющей деятельность по эксплуатации электроустановок. | Грубое |
| 29 | Наличие ответственного за эксплуатацию электроустановок и его заместителя, назначенные соответствующим документом руководителя юридического лица, для непосредственного выполнения обязанностей по организации эксплуатации электроустановок, а у физических лиц - владельцев электроустановок напряжением выше 1000 В наличие договора на обслуживание электроустановок заключенного со специализированными организациями на которых возлагается ответственность за безопасную эксплуатацию. | Значительное |
| 30 | Наличие должностной инструкции ответственного за электроустановки, с указанием его прав и ответственности. | Значительное |
| 31 | Соблюдение требования о назначении ответственного за электроустановки и его заместителя после проверки знаний и присвоения соответствующей группы по электробезопасности:  1) V - в электроустановках напряжением выше 1000 В;  2) IV - в электроустановках напряжением до 1000 В. | Грубое |
| 32 | Наличие, до начала монтажа или реконструкции электроустановок:  1) технических условий от энергопередающей организации;  2) выполненной проектной документации;  3) проектной документаций согласованной с энергопередающей организацией, выдавшей технические условия по проекту | Грубое |
| 33 | Соблюдение требования о ви при комплексном опробовании оборудования проверки работоспособности оборудования и технологических схем, безопасности их эксплуатации, осуществление проверки и настройки всех систем контроля и управления, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов и проведение комплексного опробования потребителем либо специализированной организацией. | Грубое |
| 34 | Наличие перед опробованием и допуском электроустановок потребителя к эксплуатации:  1) укомплектованного в соответствии с группами по электробезопасности электротехнического и электротехнологического персонала;  2) разработанных и утвержденных эксплуатационных инструкций, инструкций по охране труда и оперативных схем, технической документаций по учету и отчетности;  3) испытанных защитных средств, инструментов, запасных частей и материалов;  4) введенных в действие средств связи, сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения и вентиляции. | Грубое |
| 35 | Наличие оперативного диспетчерского управления электроустановками у потребителей, имеющих собственные источники энергии или имеющих в своей системе электроснабжения самостоятельные предприятия электрических сетей, а также у крупных энергоемких потребителей, имеющих в составе электрохозяйства главные понизительные подстанции, развитые электрические сети, систему высоковольтных распределительных устройств и цеховых понизительных подстанций. | Грубое |
| 36 | Наличие положений, договоров или инструкций, регламентирующих взаимоотношения между персоналом различных уровней оперативного управления объектов электрохозяйства цехов (структурных подразделений) потребителя, а также взаимоотношения между оперативным персоналом потребителя и оперативным персоналом соответствующих электросетевых предприятий (центральная диспетчерская служба, региональный диспетчерский центр, национальный диспетчерский центр системного оператора). | Значительное |
| 37 | Наличие средств связи в щитах (пунктах) управления. | Значительное |
| 38 | Наличие в щитах (пунктах) оперативного управления и других, предназначенных для этой цели помещений, оперативных схем (схем-макетов) электрических соединений электроустановок, находящихся в оперативном управлении, на которых обозначаются действительное положение всех аппаратов и мест наложения заземлений, с указанием их номеров. | Грубое |
| 39 | Наличие однолинейных схем электрических соединений электроустановок для всех напряжений при нормальных режимах работы оборудования, утверждаемых ответственным за электроустановки потребителя не реже 1 раза в 2 года. | Значительное |
| 40 | Наличие на диспетчерском пункте, щите управления системы электроснабжения потребителя и на объектах с постоянным дежурным персоналом, местных инструкций по предотвращению и ликвидации аварий, согласованных с вышестоящим органом оперативно-диспетчерского управления. | Грубое |
| 41 | Наличие инструкций по оперативному управлению, ведению оперативных переговоров и записей, производству оперативных переключений и ликвидации аварийных режимов, с учетом специфики и структурных особенностей конкретного предприятия (организации). | Грубое |
| 42 | Соблюдение требования о выполнении переключений в электрических схемах распределительных устройств подстанций, щитов и сборок по распоряжению или с ведома вышестоящего оперативного персонала, в оперативном управлении или ведении которого находится данное оборудование, по устному (при очном контакте) или телефонному распоряжению, с последующей записью в оперативном журнале. | Грубое |
| 43 | Наличие программ или бланков переключений, для выполнения сложных переключений, а именно переключений, требующие строгой последовательности операций с коммутационными аппаратами, заземляющими разъединителями, устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, а также на электроустановках, не оборудованных блокировочными устройствами или имеющие неисправные блокировочные устройства. | Грубое |
| 44 | Наличие в диспетчерских пунктах, щитах управления главной понизительной подстанции предприятия (организации) перечня сложных переключений, утвержденного лицом, ответственным за электроустановки потребителя. | Значительное |
| 45 | Соблюдение требования о выполнении переключений в соответствии с местными инструкциями без распоряжения или без ведома вышестоящего оперативного персонала, с последующим его уведомлением и записью в оперативном журнале в случаях, не терпящих отлагательства (несчастный случай, стихийное бедствие, а также при ликвидации аварий). | Значительное |
| 46 | Наличие списка работников, имеющих допуск к выполнению оперативных переключений, утвержденного лицом, ответственным за электроустановки потребителя. | Значительное |
| 47 | Наличие списка лиц оперативного персонала потребителя, имеющих право ведения оперативных переговоров с вышестоящими оперативными службами, утвержденного ответственным за электроустановки потребителя и направление его диспетчерским службам электросетевых предприятий (центральная диспетчерская служба региональных электрических сетей (распределительных электрических компаний), региональный диспетчерский центр, национальный диспетчерский центр системного оператора), а также энергоснабжающей организации и субабонентам. | Значительное |
| 48 | Наличие в программах и бланках переключений, которые являются оперативными документами, порядка и последовательности операций при проведении переключений в схемах электрических соединений электроустановок, цепях релейной защиты и автоматики. | Грубое |
| 49 | Наличие корректировок в типовых программах и бланках переключений, при наличие изменений в главной схеме электрических соединений, связанных с вводом нового оборудования, заменой или частичным демонтажом устаревшего оборудования, реконструкцией распределительных устройств, а также при включении новых или изменениях в установленных устройствах релейной защиты и автоматики. | Грубое |
| 50 | Наличие записи в оперативном журнале, при производстве переключений в электроустановках напряжением до 1000 В. | Значительное |
| 51 | Наличие порядка оформления заявок на отключение и включение электрооборудования, утвержденного ответственным за электроустановки потребителя. | Значительное |
| 52 | Наличие акта о приемки оперативным персоналом (ответственным руководителем или производителем работ) перед включением оборудования, находившегося в ремонте или на испытании в электроустановках с постоянным дежурством персонала. | Грубое |
| 53 | Соблюдение требования о недопущении самовольного вывода из работы блокировки оперативным персоналом, непосредственно выполняющему переключения. | Грубое |
| 54 | Наличие бланка переключений с операциями по деблокированию, составленного при выполнении деблокирования. | Грубое |
| 55 | Наличие заполненного бланка переключений, дежурным, получившим распоряжение на проведение переключений. | Значительное |
| 56 | Наличие отдельного бланка переключений по каждому заданию выполняемого по бланку переключений. | Значительное |
| 57 | Наличие в распоряжении о переключении, указаний о последовательности операций в схеме электроустановки, а также в цепях релейной защиты и автоматики, с необходимой степенью детализации, определенной вышестоящим оперативным персоналом. | Значительное |
| 58 | Наличие в электрохозяйстве потребителя автоматизированной системы управления. | Значительное |
| 59 | Наличие в автоматизированной системе управления средств связи и телемеханики с диспетчерскими пунктами электропередающих организаций, в объеме, согласованном с ними. | Грубое |
| 60 | Соблюдение требования об осуществлении ввода автоматизированных систем управления в эксплуатацию на основании акта приемочной комиссии после опытной эксплуатации, продолжительностью не более 6 месяцев. | Грубое |
| 61 | Наличие приказа руководителя потребителя об обязанностях структурных подразделений по обслуживанию комплекса технических средств, программного обеспечения, при организации эксплуатации автоматизированных систем управления. | Значительное |
| 62 | Наличие персонала, обслуживающего установки напряжением выше 1000 В, при осуществлении эксплуатации и ремонта оборудования высокочастотных каналов телефонной связи и телемеханики по линиям электропередачи напряжением выше 1000 В (конденсаторы связи, реакторы высокочастотных заградителей, заземляющие ножи, устройства антенной связи, проходные изоляторы, разрядники элементов настройки и фильтров присоединения). | Значительное |
| 63 | Соблюдение требования о ведении технической и эксплуатационной документаций по каждой автоматизированной системе управления, по перечню, утвержденному техническим руководителем потребителя. | Значительное |
| 64 | Соблюдение требования о применении специальных общих ключей или отключающих устройств для вывода из работы выходных цепей телеуправления на подстанциях и диспетчерских пунктах. | Значительное |
| 65 | Соблюдение требования о производстве отключений цепей телеуправления и телесигнализации отдельных присоединений на разъемных зажимах либо на индивидуальных отключающих устройствах по разрешению и заявке соответствующей диспетчерской службы. | Грубое |
| 66 | Соблюдение требования о выполнении ремонтно-профилактических работ на технических средствах автоматизированных систем управления в соответствии с утвержденными графиками. | Значительное |
| 67 | Наличие положения о порядке вывода автоматизированных систем управления для проведения ремонта или технического обслуживания, утвержденного ответственным за электроустановки и главным инженером потребителя. | Значительное |
| 68 | Наличие оформленной оперативной заявки при выводе из работы средств диспетчерской связи и систем телемеханики. | Значительное |
| 69 | Наличие годового плана (графика) на все виды ремонтов основного оборудования электроустановок, утвержденного техническим руководителем потребителя. | Значительное |
| 70 | Наличие графика ремонтов электроустановок, влияющих на изменение объемов производства, утвержденного руководителем предприятия. | Значительное |
| 71 | Наличие долгосрочных планов технического перевооружения и реконструкции электроустановок, разработанных предприятием. | Значительное |
| 72 | Соблюдение требования о проведении технического освидетельствования по истечению срока эксплуатации электрооборудования комиссией, возглавляемой техническим руководителем потребителя, с привлечением в ее состав представителя экспертной организации - с целью оценки состояния и установления сроков дальнейшей работы и условий эксплуатации этого оборудования. | Грубое |
| 73 | Наличие оформленныхрезультатов работы комиссии по техническому освидетельствованию актом и внесение их в технический паспорт электрооборудования с указанием срока последующего освидетельствования. | Грубое |
| 74 | Наличие запасных частей и материалов, для установленного у потребителя оборудования электрохозяйства. | Значительное |
| 75 | Наличие номенклатуры запасных частей, материалов и нормы их неснижаемого запаса, разработанной ответственным за электроустановки и утвержденной техническим руководителем либо первым руководителем. | Незначительное |
| 76 | Наличие графика планового периодического технического обслуживания электрооборудования и электроустановок. | Незначительное |
| 77 | Соблюдение требования о осуществлении вывода электрооборудования и сетей в капитальный ремонт на основании приказа по предприятию (организации), в котором указаны конкретные сроки ремонта, лица ответственные за подготовку объектов к ремонту и за выполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работы. | Грубое |
| 78 | Соблюдение требования о осуществлении вывода электрооборудования и сетей в капитальный ремонт при привлечении к выполнению ремонта подрядной организации на основании совместного приказа предприятия-заказчика и подрядной организации, в котором указаны конкретные сроки ремонта, лица ответственные за подготовку объектов к ремонту и за выполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работы. | Грубое |
| 79 | Наличие акта сдачи электрооборудования и сетей в капитальный ремонт, подписанного лицом, ответственным за вывод оборудования в ремонт и руководителем ремонта (руководителем ремонтного подразделения предприятия, либо привлеченной подрядной организации). | Грубое |
| 80 | Наличие документации по капитальному ремонту электрооборудования, утвержденной ответственным лицом за электроустановки предприятия (организации). | Значительное |
| 81 | Наличие актов приемки в эксплуатацию электрооборудования и сетей, подписанных после реконструкции или капитального ремонта, при получении положительных результатов рабочей обкатки (испытаний). | Грубое |
| 82 | Наличие отчетной технической документации по реконструкции и ремонту. | Значительное |
| 83 | Наличие записи в паспорте оборудования или в специальном ремонтном журнале о работах, проведенных при ремонте вспомогательного электрооборудования. | Незначительное |
| 84 | Наличие документации по модернизации электрооборудования, утвержденной ответственным лицом за электроустановки предприятия (организации). | Незначительное |
| 85 | Наличие у потребителя следующей технической документаций:  1) генерального плана предприятия, объекта с нанесенными зданиями, сооружениями и подземными электротехническими коммуникациями;  2) утвержденной проектной документаций (чертежи, пояснительные записки) со всеми изменениями, внесенными в ходе строительства, монтажа и наладки и последующей эксплуатации;  3) актов приемки скрытых работ, испытаний и наладки электрооборудования, приемки электроустановок в эксплуатацию;  4) исполнительных рабочих схем первичных и вторичных электрических соединений;  5) актов разграничения сетей по имущественной (балансовой) принадлежности и эксплуатационной ответственности между энергоснабжающей организацией и потребителем;  6) технических паспортов основного электрооборудования, зданий и сооружений энергообъектов, сертификаты на оборудование и материалы, подлежащие сертификации;  7) производственных инструкций по эксплуатации электроустановок;  8) должностных инструкций электротехнического персонала, инструкций по охране труда на рабочих местах, по применению переносных электроприемников, инструкций по пожарной безопасности, инструкции по предотвращению и ликвидации аварий, инструкции по выполнению переключений без распоряжений, инструкции по учету электроэнергии и ее рациональному использованию, инструкции по охране труда для работников, обслуживающих электрооборудование электроустановок. | Значительное |
| 86 | Наличие перечня технической документации для структурных подразделений, утвержденной техническим руководителем и включением в него следующих документов:  1) журналов учета электрооборудования с перечислением основного электрооборудования и указанием их технических данных, а также присвоенных им инвентарных номеров (к журналам прилагаются инструкции по эксплуатации и технические паспорта заводов-изготовителей, сертификаты, удостоверяющие качество оборудования, изделий и материалов, протоколы и акты испытаний и измерений, ремонта оборудования и линий электропередачи, технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики);  2) чертежей электрооборудования, электроустановок и сооружений, комплекты чертежей запасных частей, исполнительные чертежи воздушных и кабельных трасс и кабельные журналы;  3) чертежей подземных кабельных трасс и заземляющих устройств с привязками к зданиям и постоянным сооружениям и указанием мест установки соединительных муфт и пересечений с другими коммуникациями;  4) общих схем электроснабжения, составленных в целом и по отдельным цехам и участкам (подразделениям);  5) актов или письменных указаний руководителя потребителя по разграничению сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между структурными подразделениями (при необходимости);  6) комплекта производственных инструкций по эксплуатации электроустановок цеха, участка (подразделения) и комплекты необходимых должностных инструкций и инструкций по охране труда для работников данного подразделения (службы);  7) списков работников:  имеющих допуск выполнения оперативных переключений, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования;  отдающих распоряжения, наряды;  допускающего, ответственного руководителя работ, производителя работ, наблюдающего;  допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность;  подлежащих проверке знаний на допуск производства специальных работ в электроустановках;  8) перечней газоопасных подземных сооружений, специальных работ в электроустановках;  9) воздушных линии электропередачи, которые после отключения находятся под наведенным напряжением;  10) перечня работ, разрешенных в порядке текущей эксплуатации;  11) перечня электроустановок, где требуются дополнительные мероприятия по обеспечению безопасности производства работ;  12) перечня должностей инженерно-технических работников и электротехнологического персонала, которым необходимо иметь соответствующую группу по электробезопасности;  13) перечня профессий и рабочих мест, требующих отнесения персонала к группе 1 по электробезопасности;  14) разделение обязанностей электротехнологического и электротехнического персонала;  15) электроустановки, находящиеся в оперативном управлении;  16) перечень сложных переключений, выполняемых по бланкам переключений;  17) средства измерений, переведенных в разряд индикаторов;  18) инвентарные средства защиты, распределенные между объектами. | Значительное |
| 87 | Соблюдение требования о осуществлении пересмотра перечня технической документации не реже 1 раза в 3 года. | Значительное |
| 88 | Наличие на схемах и чертежах изменений в электроустановках, выполненных в процессе эксплуатации, за подписью ответственного за электроустановками с указанием его должности и даты внесения изменения. | Грубое |
| 89 | Наличие записи в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям о доведение до сведения всех работников, информаций об изменениях в схемах. | Грубое |
| 90 | Соблюдение требования о соответствии обозначений и номеров на схемах обозначениям и номерам выполненным в натуре. | Грубое |
| 91 | Наличие отметки о выполнении проверки на соответствие электрических (технологических) схем (чертежей) фактическим эксплуатационным, проводимой не реже 1 раза в 2 года. | Грубое |
| 92 | Наличие на рабочих местах оперативного персонала (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для обслуживающего электроустановки персонала) следующей документации:  1) оперативной схемы, а при необходимости и схемы-макета (для потребителей, имеющих простую и наглядную схему электроснабжения, достаточно иметь однолинейную схему первичных электрических соединений, на которой не отмечается фактическое положение коммутационных аппаратов);  2) оперативного журнала;  3) журнала учета работ по нарядам и распоряжениям;  4) журнала выдачи и возврата ключей от электроустановок;  5) журнала релейной защиты, автоматики и телемеханики;  6) журнала или картотека дефектов и неполадок на электрооборудовании;  7) ведомости показаний контрольно-измерительных приборов и электросчетчиков; 8) журнала учета электрооборудования;  9) кабельного журнала. | Значительное |
| 93 | Наличие на рабочих местах оперативного персонала (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для персонала обслуживающего электроустановки) следующей документации:  1) списка работников:  выполняющих оперативные переключения, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования;  отдающих распоряжения, наряды;  допускающих, ответственных руководителей работ, производителей работ, наблюдающих;  допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность;  подлежащих проверке знаний на производство специальных работ в электроустановках;  списка ответственных работников энергоснабжающей организации и организаций-субабонентов, имеющих право вести оперативные переговоры;  2) перечня оборудования, линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в оперативном управлении на закрепленном участке;  3) производственной инструкции по переключениям в электроустановках;  4) бланков нарядов-допусков для работы в электроустановках;  5) перечня работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации. | Значительное |
| 94 | Соблюдение требования о содержании устройств охлаждения, регулирования напряжения, защиты, маслохозяйства и других элементов силовых трансформаторов и реакторов в исправном состоянии. | Грубое |
| 95 | Наличие защиты трансформатора и шунтирующего реактора со стороны всех линейных выводов и нейтрали, постоянно подключенными разрядниками или ограничителями напряжения соответствующих классов напряжения, установленных таким образом, чтобы они обеспечивали в эксплуатации воздействия напряжений на изоляцию, соответствующие принятым уровням испытательных напряжений изоляции трансформатора и шунтирующего реактора, указанным в технической документации. | Грубое |
| 96 | Наличие подъема крышки (съемной части бака) трансформаторов и реакторов, оборудованных устройствами газовой защиты по направлению к газовому реле не менее 1%, а также с уклоном маслопровода к расширителю не мене 2%. | Грубое |
| 97 | Наличие уровня масла в расширителе неработающего трансформатора или реактора на отметке, соответствующей температуре масла трансформатора или реактора в данный момент. | Значительное |
| 98 | Наличие термосигнализаторов и термометров для выполнения наблюдения за температурой верхних слоев масла. | Грубое |
| 99 | Наличие подстанционного номера на баке трехфазных трансформаторов и реакторов наружной установки. | Значительное |
| 100 | Наличие расцветки фаз на баках группы однофазных трансформаторов и реакторов. | Значительное |
| 101 | Наличие окраски светлого тона, устойчивой к атмосферным воздействиям и воздействию трансформаторного масла, на трансформаторах и реакторах наружной установки. | Значительное |
| 102 | Наличие подстанционного номера трансформаторов на дверях трансформаторных пунктов и камер с наружной и внутренней стороны, а также предупреждающих знаков с наружной стороны. | Грубое |
| 103 | Соблюдение требования о содержании дверей трансформаторных пунктов и камер в закрытом состоянии. | Грубое |
| 104 | Соблюдение требования о обеспечении удобных и безопасных условий для наблюдения за уровнем масла, газовым реле, а также для отбора проб масла при обслуживании трансформаторов и реакторов. | Грубое |
| 105 | Наличие стационарных лестниц с перилами и площадками наверху, для осмотра и технического обслуживания высоко расположенных элементов трансформаторов и реакторов (3 м и более). | Грубое |
| 106 | Наличие защиты масла от соприкосновения с воздухом в расширителе трансформатора и реактора, а также в баке или расширителе устройства регулирования напряжения под нагрузкой. | Грубое |
| 107 | Наличие устройств в трансформаторе и реакторе, предотвращающих увлажнение масла и постоянно находящихся в работе, независимо от режима работы трансформатора или реактора. | Значительное |
| 108 | Соблюдение требования о осуществлении эксплуатации трансформаторов мощностью 1000 кВА и более с системой непрерывной регенерации масла в термосифонных и адсорбных фильтрах. | Значительное |
| 109 | Наличие защиты масла маслонаполненных вводов негерметичного исполнения от окисления и увлажнения. | Значительное |
| 110 | Наличие устройства охлаждения автоматического включения (или отключения), одновременно с включением (или отключением) трансформатора или реактора, на трансформаторах и реакторах с системами масляного охлаждения, направленной циркуляцией масла в обмотках и принудительной циркуляцией - через водоохладитель. | Значительное |
| 111 | Наличие у трансформаторов и реакторов с принудительной циркуляцией масла системы сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды и работы вентиляторов обдува охладителей. | Грубое |
| 112 | Наличие автоматического включения электродвигателя вентиляторов при температуре масла +55 оС или токе, равному номинальному, независимо от температуры масла на трансформаторах с системой охлаждения дутья. | Грубое |
| 113 | Соблюдение требования о нахождении устройства регулирования под нагрузкой в работе в автоматическом режиме. | Грубое |
| 114 | Соблюдение требования о выполнении работы, связанной с выемкой активной части из бака трансформатора и реактора или поднятием колокола, по специально разработанному для местных условий проекту производства работ с учетом действующих руководящих технических материалов, требований завода-изготовителя и в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики. | Значительное |
| 115 | Наличие неснижаемого запаса изоляционного масла не менее 110% от объема наиболее вместимого маслонаполненного оборудования, имеющегося на балансе потребителя. | Значительное |
| 116 | Наличие актов или протоколов испытаний трансформаторов и реакторов. | Грубое |
| 117 | Наличие наименования, адреса и телефона владельца на каждой трансформаторной подстанций 10/0,4 или 6/0,4 кВ, находящееся за территорией потребителя. | Незначительное |
| 118 | Соблюдение требования о поддрежании температуры воздуха внутри помещения закрытых распределительных устройств в летнее время на уровне не более 40оС. | Значительное |
| 119 | Соблюдение требования о поддрежании температуры воздуха в помещении компрессорной станции в пределах 10-35оС. | Значительное |
| 120 | Соблюдение требования о поддержании температуры воздуха в помещении элегазовых комплектных распределительных устройств - в пределах 10-40оС. | Значительное |
| 121 | Наличие исправных приборов освещения в закрытых, открытых и комплектных распределительных устройствах. | Значительное |
| 122 | Наличие двухстороннего управления освещением в коридорах распределительных устройств, имеющих два выхода и в проходных туннелях. | Значительное |
| 123 | Наличие надписей на всех ключах, кнопках и регуляторах управления, указывающие операцию для которой они предназначены ("Включить", "Отключить", "Убавить", "Прибавить" и др.). | Грубое |
| 124 | Наличие надписи на сигнальных лампах, указывающие характер сигнала ("Включен", "Отключен", "Перегрев" и др.). | Грубое |
| 125 | Наличие механических указателей отключенного и включенного положения на выключателях и их приводах. | Грубое |
| 126 | Наличие указателей отключенного и включенного положения на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей и другого оборудования, отделенного от аппаратов стенкой. | Грубое |
| 127 | Наличие запирающих приспособлений на приводах, разъединителях, отделителях, короткозамыкателях, заземляющих ножах, не имеющих ограждений. | Грубое |
| 128 | Наличие приспособления для завода пружинного механизма в распределительных устройствах, оборудованных выключателями с пружинными приводами. | Значительное |
| 129 | Наличие у персонала, обслуживающего распределительные устройства, документации по допустимым режимам работы электрооборудования в нормальных и аварийных условиях. | Значительное |
| 130 | Наличие у дежурного персонала запаса калиброванных плавких вставок всех типов до и выше 1000 В, которые эксплуатируются в распределительном устройстве. | Значительное |
| 131 | Наличие пломбировки на всех блокировочных устройствах распределительного устройства, за исключением механических. | Значительное |
| 132 | Наличие стационарных заземляющих ножей в распределительных устройствах напряжением выше 1000 В. | Грубое |
| 133 | Наличие окраски красного цвета на рукоятки приводов заземляющих ножей и черного на приводах заземляющих ножей. | Значительное |
| 134 | Наличие надписей на дверях наружной и внутренней установки, на внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, на оборудовании открытых распределительных устройств, на сборках, на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов, указывающих их назначение и диспетчерское наименование. | Грубое |
| 135 | Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих плакатов и знаков установленного образца. | Значительное |
| 136 | Наличие надписи на предохранительных щитках и (или) на предохранителях присоединений, указывающей номинальный ток плавкой вставки. | Значительное |
| 137 | Наличие в распределительных устройствах:  1) достаточного количества переносных заземлений;  2) средств защиты и средств по оказанию первой медицинской помощи пострадавшим от несчастных случаев;  3) противопожарных средств и инвентаря, в соответствии с местными инструкциями, согласованными с органами государственного пожарного надзора. | Грубое |
| 138 | Наличие устройств электроподогрева с автоматическим включением и отключением в шкафах с аппаратурой устройств релейной защиты и автоматики, связи и телемеханики, управления, распределительных, воздушных выключателей, а также в шкафах приводов масляных выключателей, отделителей, короткозамыкателей, двигательных приводов разъединителей, установленных распределительных устройств, в которых температура воздуха ниже допустимого значения. | Значительное |
| 139 | Наличие устройства электроподогрева и утепления днища воздухосборников и спускного вентиля, включаемые при удалении влаги на время, необходимое для таяния льда при отрицательных температурах наружного воздуха. | Значительное |
| 140 | Наличие антикоррозийного покрытия на внутренних поверхностях резервуаров воздушных выключателей. | Значительное |
| 141 | Наличие фильтров, установленных в распределительных шкафах каждого воздушного выключателя или на воздухопроводе, питающем привод каждого аппарата, очищающие сжатый воздух, используемый в воздушных выключателях и приводах других коммутационных аппаратов. | Значительное |
| 142 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта масляных выключателей - 1 раз в 6-8 лет, при контроле характеристик выключателя с приводом в межремонтный период. | Грубое |
| 143 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта выключателей нагрузки, разъединителей и заземляющих ножей - 1 раз в 4-8 лет (в зависимости от конструктивных особенностей). | Грубое |
| 144 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта воздушных выключателей - 1 раз в 4-6 лет. | Грубое |
| 145 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта элегазовых комплектных распределительных устройств - 1 раз в 10-12 лет. | Грубое |
| 146 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта элегазовых и вакуумных выключателей - 1 раз в 10 лет. | Грубое |
| 147 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта токопроводов - 1 раз в 8 лет. | Грубое |
| 148 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта отделителей короткозамыкателей с открытым ножом и их приводов - 1 раз в 2-3 года. | Грубое |
| 149 | Наличие следующих документов при приемке в эксплуатацию токопроводов напряжением выше 1000 В:  1) исполнительного чертежа трассы с указанием мест пересечений с различными коммуникациями;  2) чертежа профиля токопроводов, в местах пересечений с коммуникациями;  3) перечня отступлений от проекта;  4) протокола фазировки;  5) акта на монтаж натяжных зажимов для гибких токопроводов;  6) протоколов испытаний;  7) документов, подтверждающих наличие подготовленного персонала;  8) необходимых исполнительных схем;  9) разработанных и утвержденных инструкции. | Грубое |
| 150 | Соблюдение требования о производстве присоединения вновь сооружаемой (реконструированной) воздушной линии электропередачи к электрической сети энергопроизводящей или энергопередающей организацией с разрешения этой организации. | Грубое |
| 151 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта воздушных линий электропередачи на железобетонных и металлических опорах не реже 1 раза в 10 лет, на опорах с деревянными деталями не реже 1 раза в 5 лет. | Грубое |
| 152 | Наличие графика периодических осмотров токопроводов, утвержденного ответственным за электроустановками потребителя. | Значительное |
| 153 | Отсутствие в охранной зоне воздушных линий электропередачи сторонних предметов строений, стогов сена, штабелей леса, деревьев, угрожающих падением или опасным приближением к проводам, складированных горючих материалов, разведенных костров. | Грубое |
| 154 | Соблюдение требования о недопущении наклона опор воздушных линий электропередачи или их смещения в грунте, видимого загнивания деревянных опор, обгорания и расщепления деревянных деталей, нарушения целостности бандажей, сварных швов, болтовых и заклепочных соединений на металлических опорах, отрывов металлических элементов, коррозии металла, трещин и повреждений железобетонных опор, посторонних предметов на опорах. | Грубое |
| 155 | Отсутствие ожогов, трещин, загрязненности глазури, неправильной насадки штыревых изоляторов на штыри или крюки, повреждения защитных рогов на изоляторах воздушных линий электропередачи. | Грубое |
| 156 | Отсутствие трещин, перетирании или деформации деталей арматуры воздушных линий электропередачи. | Грубое |
| 157 | Отсутствие повреждений или обрывов заземляющих спусков на опорах и у земли, нарушения контактов в болтовых соединениях молниезащитного троса с заземляющим спуском или телом опоры, разрушения коррозией элементов заземляющего устройства воздушных линий электропередачи. | Грубое |
| 158 | Наличие отметки в эксплуатационной документации (журнале или ведомости дефектов) о неисправностях, обнаруженных при осмотре воздушных линий электропередачи и токопроводов, в процессе профилактических проверок и измерений. | Значительное |
| 159 | Наличие специальных машин, механизмов, транспортных средств, такелажа, оснастки, инструментов и приспособлений для технического обслуживания и ремонта воздушных линий электропередачи. | Значительное |
| 160 | Наличие средств связи с руководящими работниками потребителя и диспетчерским пунктом у бригад, выполняющих работы на воздушных линиях электропередачи. | Значительное |
| 161 | Соблюдение требования о выполнении конструктивных изменений опоры и других элементов воздушных линий электропередачи и токопроводов, а также способов закрепления опор в грунте при наличии технической документации (обоснования) и с письменного разрешения ответственного за электроустановками потребителя. | Грубое |
| 162 | Отсутствие кустарников и деревьев по трассам воздушных линий электропередачи. | Грубое |
| 163 | Соблюдение требования о восстановлении антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических элементов железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек проводов восстанавливается по распоряжению ответственного за электроустановками потребителя. | Значительное |
| 164 | Наличие устройств исключающих посадку птиц над гирляндами или отпугивающие их в зонах интенсивного загрязнения изоляции птицами и мест их массового гнездования. | Значительное |
| 165 | Наличие не более одного соединения в пролетах пересечения действующей воздушной линии с другими воздушными линиями и на каждом проводе или тросе, проходящему сверху воздушной линии. | Грубое |
| 166 | Отсутствие соединения в пролетах пересечения воздушных линий электропередачи с линиями связи, сигнализации и линиями радиотрансляционных сетей. | Грубое |
| 167 | Наличие устройства по плавки гололеда электрическим током, на воздушных линиях электропередачи напряжением выше 1000 В, подверженных интенсивному гололедообразованию. | Значительное |
| 168 | Наличие устройств автоматического контроля и сигнализации гололедообразования, процесса плавки и заворачивающих коммутационных аппаратов на воздушных линиях электропередачи на которых производится плавка гололеда. | Значительное |
| 169 | Наличие исправных габаритных знаков, установленных на пересечениях воздушных линий электропередачи с шоссейными дорогами и габаритных ворот в местах пересечения воздушных линий с железнодорожными путями, по которым возможно передвижение негабаритных грузов и кранов. | Грубое |
| 170 | Наличие специальных приборов, для дистанционного определения мест повреждений воздушных линий электропередач напряжением 110-220 кВ, а также мест междуфазных замыканий на воздушных линиях 6-35 кВ. | Значительное |
| 171 | Наличие аварийного запаса материалов и деталей для своевременной ликвидации аварийных повреждений на воздушных линиях электропередачи. | Грубое |
| 172 | Соблюдение требования о проведении планового ремонта и реконструкции воздушных линий электропередач, проходящих по сельскохозяйственным угодьям, по согласованию с землепользователями. | Грубое |
| 173 | Соблюдение требования о выполнении плановых ремонтов воздушных линий, при совместной подвеске проводов на опорах воздушных линий электропередач и линии другого назначения, в сроки, согласованные с потребителями, которым принадлежат данные линий и с уведомлением этих потребителей при проведении ремонтных работ. | Грубое |
| 174 | Наличие следующей оформленной технической документации при приемке в эксплуатацию кабельной линии электропередачи напряжением выше 1000 В:  1) скорректированного проекта кабельной линии со всеми согласованиями. Для кабельной линии на напряжение 110 кВ и выше, проект согласовывается с заводом-изготовителем кабелей и эксплуатирующей организацией;  2) исполнительного чертежа трассы, с указанием мест установки соединительных муфт, выполненный в масштабе 1:200 или 1:500, в зависимости от развития коммуникаций в данном районе трассы;  3) чертежа профиля кабельной линии в местах пересечения с дорогами и другими коммуникациями для кабельной линии на напряжение 20 кВ и выше и для особо сложных трасс кабельной линии на напряжение 6 и 10 кВ;  4) актов строительных и скрытых работ, с указанием пересечений и сближений кабелей со всеми подземными коммуникациями;  5) актов приемки траншей, блоков, труб, каналов, туннелей и коллекторов под монтаж;  6) сертификатов соответствия и заводских паспортов кабелей;  7) актов состояния кабелей на барабанах и, в случае необходимости, протоколов разборки и осмотра образцов;  8) кабельного журнала;  9) протокола прогрева кабелей на барабанах перед прокладкой при низких температурах;  10) актов на монтаж кабельных муфт;  11) документов о результатах измерения сопротивления изоляции;  12) протоколов испытаний изоляции кабельной линии повышенным напряжением, после прокладки (для кабельной линии напряжением выше 1000 В);  13) актов на монтаж кабельных муфт;  14) актов осмотра кабелей, проложенных в траншеях и каналах перед закрытием;  15) актов на монтаж устройств по защите кабельной линии от электрохимической коррозии, а также документы о результатах коррозионных испытаний;  16) акта проверки и испытания автоматических стационарных установок пожаротушения и пожарной сигнализации;  17) акта сдачи-приемки кабельной линии в эксплуатацию. | Грубое |
| 175 | Наличие при приемке в эксплуатацию кабельной линии напряжением 110 кВ и выше следующей документаций:  1) исполнительных высотных отметок кабеля и подпитывающей аппаратуры для маслонаполненных кабелей низкого давления на напряжение 110-220 кВ;  2) документов о результатах испытаний масла (жидкости) из всех элементов линий; результатах пропиточных испытаний; результатах опробования и испытаний подпитывающих агрегатов для маслонаполненных кабелей высокого давления; результатах проверки систем сигнализации давления;  3) актов об усилиях тяжения кабеля при прокладке;  4) актов об испытаниях защитных покровов повышенным электрическим напряжением после прокладки;  5) сертификатов и протоколы заводских испытаний кабелей, муфт и подпитывающей аппаратуры;  6) документов о результатах испытаний устройств автоматического подогрева концевых муфт;  7) протоколов о результатах измерения тока по токопроводящим жилам и оболочкам (экранам) каждой фазы маслонаполненных кабелей низкого давления и кабелей с пластмассовой изоляцией на напряжение 110 кВ; результатах измерения емкости кабелей;  8) протоколов о результатах измерения сопротивления заземления колодцев и концевых муфт. | Грубое |
| 176 | Наличие сведений о неисправностях в журнале дефектов и неполадок, обнаруженных при осмотрах кабельной линии, проводимые инженерно-техническим персоналом не реже 1 раза в 6 месяцев. | Значительное |
| 177 | Соблюдение требования о недопущении хранения в кабельных сооружениях каких-либо материалов. | Грубое |
| 178 | Наличие средств для отвода почвенных и ливневых вод в кабельных сооружениях, в которые попадает вода. | Грубое |
| 179 | Соблюдение требования о осуществлении предприятием, в ведении которого находятся кабельные линии электропередачи периодического оповещения организаций и население района, где проходят кабельные трассы, о порядке производства земляных работ вблизи этих трасс. | Значительное |
| 180 | Соблюдение требования о проведении испытания кабельной линии напряжением 110-220 кВ с разрешения энергопередающей (энергопроизводящей) организации. | Грубое |
| 181 | Наличие стрелок на электродвигателях и приводимых ими механизмах, указывающих направление вращения. | Значительное |
| 182 | Наличие на электродвигателях и пускорегулирующих устройствах, надписи с наименованием агрегата и механизма, к которому они относятся. | Значительное |
| 183 | Наличие на плавких вставках предохранителей калибровки и клейма с указанием номинального тока вставки, нанесенного на заводе-изготовителе или в подразделении потребителя, имеющего соответствующее оборудование и право на калибровку предохранителей. | Значительное |
| 184 | Недопущение применения некалиброванных вставок. | Грубое |
| 185 | Соблюдение требования о применении трехполюсных автоматических выключателей для защиты электродвигателей напряжением до 1000 В. | Значительное |
| 186 | Наличие устройства сигнализирующим о появлении воды в корпусе на электродвигателях с водяным охлаждением активной стали статора и обмотки ротора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями. | Значительное |
| 187 | Наличие защиты на электродвигателях имеющих принудительную смазку подшипников, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки. | Значительное |
| 188 | Наличие вольтметров контроля наличия напряжения на групповых сборках и щитках электродвигателей. | Значительное |
| 189 | Наличие амперметров, устанавливаемых на пусковом щите или панели для оснащения электродвигателей механизмов, технологический процесс которых регулируется по току статора, а также механизмов, подверженных технологической перегрузке амперметрами,. | Значительное |
| 190 | Наличие на шкале амперметра красной черты, соответствующей длительно допустимому или номинальному значению тока статора (ротора). | Грубое |
| 191 | Наличие защиты силового электрооборудования подстанций, электрических сетей и электроустановок потребителя от коротких замыканий и нарушений нормальных режимов устройствами релейной защиты, автоматическими выключателями или предохранителями и оснащение устройствами электроавтоматики и телемеханики. | Грубое |
| 192 | Соблюдение требования о недопущении привлечения специализированных организаций, не имеющих допуск на производство работ по обслуживанию устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики. | Грубое |
| 193 | Наличие согласования со службой релейной защиты и автоматики энергопередающей организации, уставок устройств релейной защиты и автоматики линии связи потребителя с энергопередающей организацией, а также трансформаторов (автотрансформаторов) на подстанциях потребителя, находящихся в оперативном управлении или в оперативном ведении диспетчера энергопередающей организации. | Грубое |
| 194 | Наличие согласования предельно допустимых нагрузок питающих элементов электрической сети и условий настройки релейной защиты с диспетчерской службой энергопередающей организации. | Грубое |
| 195 | Наличие уставок селективности действий, выбранных с учетом наличия устройств автоматического включения резерва и автоматического повторного включения. | Значительное |
| 196 | Соблюдение требования об обеспечении в цепях оперативного тока селективности действий аппаратов защиты (предохранителей и автоматических выключателей). | Грубое |
| 197 | Наличие на автоматических выключателях и колодках предохранителей маркировки с указанием наименования присоединения и номинального тока. | Значительное |
| 198 | Наличие устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, кроме тех которые выведены из работы в соответствии с их назначением и принципом действия, режимом работы электрической сети и условиями селективности постоянно находящихся в рабочем состоянии. | Значительное |
| 199 | Наличие устройств аварийной и предупредительной сигнализации, находящихся в состоянии постоянной готовности к работе. | Грубое |
| 200 | Наличие следующей технической документации на каждом устройстве релейной защиты, автоматики и телемеханики, находящемся в эксплуатации:  1) паспорта-протокола;  2) методических указаний или инструкций по техническому обслуживанию, технических данных и параметров устройств в виде карт или таблиц уставок (или характеристик), инструкции по оперативному обслуживанию;  3) принципиальных, монтажных или принципиально-монтажных схем;  4) рабочих программ вывода в проверку (ввода в работу) сложных устройств релейной защиты и автоматики с указанием последовательности, способа и места отсоединения их цепей от остающихся в работе устройств релейной защиты и автоматики, цепей управления оборудованием и цепей тока и напряжения перечень устройств, на которые рабочие программы не составляются, утверждается техническим руководителем энергопредприятия или энергообъекта. | Грубое |
| 201 | Наличие надписи на лицевой и оборотной сторонах панелей и шкафов устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, сигнализации, а также на панелях и пультах управления, указывающей их назначение в соответствии с их диспетчерскими наименованиями, а на установленных, на них аппаратах - надписи или маркировка согласно схемам (на фасаде и внутри панели, шкафа). | Значительное |
| 202 | Наличие заземления вторичных цепей трансформаторов тока и напряжения, вторичных обмоток фильтров, при присоединении их к высокочастотным каналам. | Грубое |
| 203 | Наличие протокола и записи в журнале релейной защиты, электроавтоматики и телемеханики, а также в паспорте-протоколе по окончанию планового технического обслуживания, испытаний и послеаварийных проверок устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики. | Значительное |
| 204 | Наличие записей в журнале и паспорте-протоколе при изменении уставок и схем релейной защиты, автоматики и телемеханики, а также наличие внесенных исправлений в принципиальные, монтажные схемы и инструкции по эксплуатации устройств. | Грубое |
| 205 | Отсутствие на сборках (рядах) пультов управления и панелей (шкафов) устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики в непосредственной близости зажимов, случайное соединение, которых вызывает включение или отключение присоединения, короткое замыкание в цепях оперативного тока или в цепях возбуждения синхронного генератора (электродвигателя, компенсатора). | Грубое |
| 206 | Наличие таблицы положения указанных переключающих устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики для используемых режимов при выполнении оперативным персоналом на панелях (в шкафах) устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики операций с помощью ключей, контактных накладок, испытательных блоков и других приспособлений. | Значительное |
| 207 | Наличие записи в оперативном журнале об операциях по переключениям устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики. | Значительное |
| 208 | Наличие самопишущих приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, автоматических осциллографов аварийной записи, в том числе устройств их пуска, фиксирующих приборов (индикаторов) и устройств, установленных на подстанциях или в распределительных устройствах, используемые для анализа работы устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики и для определения места повреждения воздушных линий электропередачи в исправном, рабочем состоянии. | Значительное |
| 209 | Наличие присоединения заземляющего проводника к заземлителю и заземляющим конструкциям, выполненного сваркой, а к главному заземляющему зажиму, корпусам аппаратов, машинам и опорам воздушных линий - болтовым соединением (для обеспечения возможности производства измерений). | Грубое |
| 210 | Наличие присоединения каждой части электроустановки, подлежащая заземлению или занулению к сети заземления или зануления отдельным проводником. | Грубое |
| 211 | Соблюдение требования о недопущении последовательного соединения заземляющими (зануляющими) проводниками, нескольких элементов электроустановки. | Грубое |
| 212 | Наличие защиты от коррозии и окраски черного цвета на открыто проложенных заземляющих проводниках. | Значительное |
| 213 | Наличие паспорта на каждое находящееся в эксплуатации заземляющее устройство, содержащего:  1) исполнительную схему устройства с привязками к капитальным сооружениям;  2) указание о связи с надземными и подземными коммуникациями и другими заземляющими устройствами;  3) дату ввода в эксплуатацию;  4) основные параметры заземлителей (материал, профиль, линейные размеры);  5) величину сопротивления растекания тока заземляющего устройства;  6) удельное сопротивление грунта;  7) данные по напряжению прикосновения (при необходимости);  8) данные по степени коррозии искусственных заземлителей;  9) данные по сопротивлению металосвязи оборудования с заземляющими устройствами;  10) ведомость осмотра и выявленных дефектов  11) информацию по устранению замечаний и дефектов. | Значительное |
| 214 | Наличие защиты пробивным предохранителем в сетях до 1000 В с изолированной нейтралью, установленного в нейтрали или фазе на стороне низшего напряжения трансформатора. | Значительное |
| 215 | Наличие в электроустановках потребителя защиты от грозовых и внутренних перенапряжений. | Грубое |
| 216 | Наличие на линиях электропередачи, открытых распределительных устройствах, закрытых распределительных устройствах, распределительных устройствах и подстанциях, защиты от прямых ударов молнии и волн грозовых перенапряжений, набегающих с линии электропередачи. | Грубое |
| 217 | Наличие при приемке устройств молниезащиты, после монтажа следующей технической документаций:  1) технического проекта молниезащиты, утвержденного в уполномоченных органах и согласованного с энергопередающей организацией;  2) актов испытания вентильных и нелинейных ограничителей напряжения до и после их монтажа;  3) актов на установку трубчатых разрядников;  4) протоколов измерения сопротивлений заземления разрядников и молниеотводов. | Грубое |
| 218 | Наличие вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения всех напряжений, находящихся в постоянном рабочем состоянии, за исключением вентильных разрядников, предназначенных для защиты от грозовых перенапряжений в районах с ураганным ветром, гололедом, резкими изменениями температуры и интенсивным загрязнением в открытых распределительных устройствах, которые допускается отключать на зимний период (или отдельные его месяцы). | Грубое |
| 219 | Соблюдение требования о недопущении отключения дугогасящих реакторов при наличии в сети замыкания на землю. | Грубое |
| 220 | Соблюдение требования о недопущении работы с однофазным замыканием на землю в электрических сетях с повышенными требованиями по условиям электробезопасности людей (организаций горнорудной промышленности, торфоразработки). | Грубое |
| 221 | Наличие защиты от замыкания на землю с действием на отключение в электрических сетях с повышенными требованиями по условиям электробезопасности людей (организаций горнорудной промышленности, торфоразработки) на всех линиях электропередачи, отходящих от подстанций. | Грубое |
| 222 | Соблюдение требования о применении компенсации емкостного тока замыкания на землю дугогасящими реакторами при емкостных токах, превышающих следующие значения:  номинальное напряжение сети, кВ 6 10 15-20 35 и выше  емкостный ток замыкания 30 20 15 10 | Грубое |
| 223 | Наличие заземляющих дугогасящих реакторов на подстанциях, связанных с компенсируемой сетью не менее чем двумя линиями электропередач. | Грубое |
| 224 | Соблюдение требования о недопущении установки дугогасящих реакторов на тупиковых подстанциях. | Грубое |
| 225 | Соблюдение требования о выполнение подключении дугогасящего реакторов к нейтрали трансформатора через разъединители. | Значительное |
| 226 | Наличие подключения дугогасящего реактора с использованием трансформатора со схемой соединения обмоток "звезда-треугольник". | Значительное |
| 227 | Соблюдение требования о недопущении подключения дугогасящего реактора к трансформаторам, защищенных плавкими предохранителями. | Грубое |
| 228 | Наличие соединения ввода дугогасящего реактора, предназначенного для заземления, с общим заземляющим устройством через трансформатор тока. | Грубое |
| 229 | Наличие у дугогасящих реакторов резонансной настройки. | Значительное |
| 230 | Наличие защиты от перенапряжений нейтрали трансформатора с уровнем изоляции ниже, чем у линейных вводов, вентильными разрядниками или ограничителями перенапряжений. | Значительное |
| 231 | Наличие автоматического управления конденсаторной установкой и регулирования режима работы батареи конденсаторов. | Значительное |
| 232 | Наличие режимов работы конденсаторной установки, утвержденного техническим руководителем потребителя. | Значительное |
| 233 | Наличие прибора для измерения температуры окружающего воздуха, в месте расположения конденсаторов в конденсаторной установке. | Незначительное |
| 234 | Наличие заводских номеров в маркировочных табличках конденсаторных батарей, закрепленных на стенке корпусов конденсаторов. | Незначительное |
| 235 | Наличие порядкового номера на поверхности корпуса конденсатора. | Значительное |
| 236 | Наличие у конденсаторной установки:  1) резервного запаса патронов предохранителей на соответствующие номинальные токи (для установок, в которых заводом-изготовителем защита конденсаторов предусмотрена предохранителями);  2) специальной штанги для контрольного разряда конденсаторов;  3) первичных противопожарных средств (огнетушители, ящик с песком и совок). | Значительное |
| 237 | Наличие знака электробезопасности, а также надписи, указывающей диспетчерское наименование батарее, на внешней стороне двери камер, шкафов конденсаторных батарей, укрепленных или нанесенных несмываемой краской. | Значительное |
| 238 | Соблюдение требования о выполнении при осмотре конденсаторной установки проверки:  1) исправности ограждений и запоров, отсутствие посторонних предметов;  2) значения напряжения, тока, температуры окружающего воздуха, равномерность нагрузки отдельных фаз;  3) технического состояния аппаратов, оборудования, контактных соединений, целостности и степени загрязнения изоляции;  4) отсутствия капельной течи пропитывающей жидкости и недопустимого вздутия стенок корпусов конденсаторов;  5) наличия и состояния средств пожаротушения.  А также выполнение соответствующей записи о результатах осмотра в оперативной документации. | Незначительное |
| 239 | Наличие запорных устройств (замков) на аккумуляторных помещениях. | Значительное |
| 240 | Наличие в каждом аккумуляторном помещении:  1) стеклянной или фарфоровой (полиэтиленовой) кружки с носиком (или кувшин) емкостью 1,5-2 литра для составления электролита и доливки его в сосуды;  2) нейтрализующего 2,5% раствора питьевой соды для кислотных батарей и 10% раствора борной кислоты или уксусной эссенции (одна часть на восемь частей воды) для щелочных батарей;  3) воды для обмыва рук;  4) полотенца. | Грубое |
| 241 | Наличие соответствующие надписи (наименования) на всех сосудах с электролитом, дистиллированной водой и нейтрализующими растворами. | Грубое |
| 242 | Наличие наряда при выполнении работ в аккумуляторном помещении по пайке пластин, сварке ошиновки или труб отопления. | Грубое |
| 243 | Соблюдение требования о выполнении проверки всех средств измерений и учета электрической энергии, а также информационно-измерительных систем и наличие сертификата о поверке или клейма поверителя. | Грубое |
| 244 | Наличие оформленного акта замены прибора учета при замене прибора учета. | Грубое |
| 245 | Наличие метрологической аттестации информационно-измерительных систем до ввода в промышленную эксплуатацию основного оборудования потребителя и выполнение периодической поверки в процессе их эксплуатации. | Грубое |
| 246 | Наличие паспортов (или журналов) у средств измерений и учета электрической энергии, с наличием отметок обо всех ремонтах, калибровках и проверках. | Значительное |
| 247 | Наличие паспорта-протокола для каждого измерительный комплекс учета электроэнергии. | Значительное |
| 248 | Наличие местной инструкции, которая устанавливает периодичность и объем калибровки расчетных счетчиков. | Значительное |
| 249 | Наличие отметок, соответствующие номинальному значению измеряемой величины на стационарных средствах измерений, по которым контролируется режим работы электрооборудования и линий электропередачи. | Значительное |
| 250 | Наличие надписи на каждом средстве учета электрической энергии (счетчике), указывающей наименование присоединения, на котором производится учет электроэнергии, при этом допускается выполнять надпись на панели рядом со счетчиком, если при этом однозначно определяется принадлежность надписей к каждому счетчику. | Значительное |
| 251 | Наличие согласования с энергоснабжающей и энергопередающей организациями при замене и проверки расчетных счетчиков, по которым производится расчет между энергоснабжающими организациями и потребителями. | Грубое |
| 252 | Наличие на креплении кожухов поверенных расчетных счетчиках пломбы организации, производившей поверку, а на крышках колодок зажимов счетчиков - пломб энергоснабжающей организации. | Грубое |
| 253 | Наличие маркировки специальным знакам на электроизмерительных приборах, коммутационных аппаратах и разъемных соединениях электрических цепей в цепях учета, для их защиты от несанкционированного доступа. | Значительное |
| 254 | Наличие отличия светильников аварийного освещения от светильников рабочего освещения знаками или окраской. | Значительное |
| 255 | Наличие автоматического переключения сети аварийного освещения на независимый источник питания (аккумуляторную батарею) при отключении общего источника. | Грубое |
| 256 | Соблюдение требования о недопущении питания сети аварийного освещения по схемам, отличным от проектных. | Грубое |
| 257 | Соблюдение требования о недопущении присоединения к сети аварийного и рабочего освещения любых других видов нагрузок, не относящихся к этому освещению. | Грубое |
| 258 | Выполнение сети аварийного освещения без штепсельных розеток. | Грубое |
| 259 | Наличие надписи (маркировки) на лицевой стороне щитов и сборок сети освещения с указанием наименования, номера, соответствующей электрической схеме и диспетчерскому наименованию. | Значительное |
| 260 | Наличие однолинейной схемы на внутренней стороне (например, на дверцах) с указанием значений тока плавкой вставки или номинального тока автоматических выключателей и наименование электроприемников, получающих через них питание. | Значительное |
| 261 | Соблюдение требования о недопущении установки предохранителей, автоматических и неавтоматических однополюсных выключателей в нулевые рабочие проводники (N) и в PEN-проводники. | Грубое |
| 262 | Наличие питания переносных (ручных) светильников в помещениях с повышенной опасностью и особо опасных помещениях напряжения не выше 42 В, в помещениях с повышенной опасностью поражения электрическим током и в наружных установках - не выше 12 В. | Грубое |
| 263 | Наличие надписи с указанием номинального напряжения на всех штепсельных розетках. | Значительное |
| 264 | Соблюдение требования о недопущении использования автотрансформаторов для питания светильников сети 12 - 42 В. | Грубое |
| 265 | Наличие отдельных линий для питания сетей внутреннего, наружного, а также охранного освещения предприятий, сооружений, жилых и общественных зданий, открытых пространств и улиц. | Значительное |
| 266 | Наличие двустороннего управления освещением в коридорах электрических подстанций и распределительных устройств, имеющих два выхода, и проходных туннелях. | Значительное |
| 267 | Наличие запаса калиброванных плавких вставок, схем, светильников и ламп всех напряжений сети электрического освещения у оперативного персонала, обслуживающего эти сети. | Значительное |
| 268 | Наличие переносных электрических фонарей с автономным питанием у оперативного и оперативно-ремонтного персонала потребителя или объекта. | Значительное |
| 269 | Наличие подключения железобетонных и металлических опор к РЕ- и PEN-проводникам при выполнении заземления осветительных приборов наружного освещения. | Значительное |
| 270 | Соблюдение требования о недопущении заземления корпуса светильника ответвлением от нулевого рабочего проводника. | Грубое |
| 271 | Наличие актов (протоколов) о результатах проверок состояния стационарного оборудования и электропроводки аварийного и рабочего освещения, испытаний и измерений сопротивления изоляции проводов, кабелей и заземляющих устройств при вводе сети электрического освещения в эксплуатацию, а также выполняемых дальнейшем по графику, утвержденному ответственным за электроустановки, но не реже 1 раза в три года. | Грубое |
| 272 | Наличие коммутационного (отключающего) и защитного электрического аппарата в первичной цепи электросварочной установки. | Грубое |
| 273 | Наличие инструментов с изолированными ручками при проведении плавок в индукционных плавильных печах. | Грубое |
| 274 | Наличие устройств автоматики автоматического включения аварийной или резервной технологической электростанции потребителей в случае исчезновения напряжения со стороны энергосистемы. | Значительное |
| 275 | Наличие подготовленного персонала, имеющий соответствующую квалификационную группу по электробезопасности для обслуживания технологических электростанций потребителей. | Грубое |
| 276 | Наличие журнала регистрации инвентарного учета для введения ответственными работниками периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним. | Значительное |
| 277 | Наличие у работников, выполняющих работы в электроустановках, профессиональной подготовки, соответствующей характеру работы. | Грубое |
| 278 | Наличие запирающих устройств на дверях помещений электроустановок, камер, щитов и сборок. | Грубое |
| 279 | Соблюдение требования о недопущении самовольных проведений работ, а также расширений рабочих мест и объема задания, определенных нарядом или распоряжением. | Грубое |
| 280 | Наличие записи в журнале учета о работах по нарядам и распоряжениям в электроустановках с местным оперативным персоналом (кроме дежурства на дому). | Значительное |
| 281 | Наличие записи в соответствующих графах журнала первичного допуска к работе по нарядам и полное ее окончание, допуск к работе по распоряжению и ее окончание, за исключением работ, выполняемых под наблюдением оперативного персонала. | Значительное |
| 282 | Наличие записи в оперативном журнале об оформление первичных и ежедневных допусков к работам по наряду. | Значительное |
| 283 | Наличие журнала учета работ по нарядам и распоряжениям пронумерованного, прошнурованного и скрепленного печатью, ведение его местным оперативным персоналом и хранение его 6 месяцев после последней записи. | Значительное |
| 284 | Наличие технологических карт или проектов производственных работ для выполнения капитального ремонта электрооборудования напряжением выше 1000 В, а также на производство работ на проводах (тросах) и относящихся к ним изоляторах и арматуре, расположенных выше проводов, тросов, находящихся под напряжением. | Грубое |
| 285 | Наличие в бригаде при работах по наряду не менее двух человек, включая производителя работ (наблюдающего). | Грубое |
| 286 | Наличие видимого разрыва заземленных токоведущих частей от токоведущих частей, находящихся под напряжением. | Грубое |
| 287 | Наличие заземления на воздушных линиях напряжением выше 1000 В на всех распределительных устройствах и у секционирующих коммутационных аппаратов, где отключена линия. | Грубое |
| 288 | Наличие заземления на проводах (тросах) начальной анкерной опоре и на одной из конечных промежуточных опор (перед анкерной опорой конечной) при монтаже в анкерном пролете, а также после соединения петель на анкерных опорах смонтированного участка воздушной линии. | Грубое |
| 289 | Наличие замков на шкафах, приводах разъединителей, выключателей нагрузки напряжением выше 1000 В, в мачтовых трансформаторных подстанциях, переключательных пунктах и других устройствах, не имеющих ограждений. | Грубое |
| 290 | Наличие письменного разрешения руководства (соответственно) организации, местного исполнительного органа и владельца этих коммуникаций, при проведении земляных работ на территории организаций, населенных пунктов, а также в охранных зонах подземных коммуникаций (электрокабели, кабели связи, газопроводы). | Грубое |
| 291 | Недопущение использования соседних кабелей и трубопроводов для подвешивания кабелей. | Грубое |
| 292 | Наличие знака (плаката) "СТОЙ! НАПРЯЖЕНИЕ" на коробах, закрывающие откопанные кабели. | Грубое |
| 293 | Наличие предохранительных замков на последних оттяжках с крюками. | Значительное |
| 294 | Наличие наряда при выполнении работ по расчистке трассы воздушной линии от деревьев. | Грубое |
| 295 | Наличие наряда при выполнении работ на воздушной линии с проводами, имеющими изолирующее покрытие 0,38 кВ без снятия напряжения. | Грубое |
| 296 | Наличие наряда при выполнении работ по испытанию электрооборудования, в том числе и вне электроустановок, проводимых с использованием передвижной испытательной установки. | Грубое |
| 297 | Наличие устройств, обеспечивающих вентиляцию в помещений компрессорно-сигнальных установок. | Значительное |
| 298 | Наличие защиты от ударов молнии и линий высокого напряжения волоконно-оптических линий связи, в которых использованы оптические кабели с элементами металла (бронепокровы, оболочки, медные жилы для передачи дистанционного питания). | Грубое |
| 299 | Наличие естественной или принудительной вентиляции в подземных кабельных сооружениях, камерах необслуживаемого удаленного пункта (необслуживаемого распределительного пункта). | Грубое |
| 300 | Наличие телефонной связи между всеми необслуживаемыми удаленными пунктами (необслуживаемыми распределительными пунктами) и питающими их обслуживаемыми удаленными пунктами, перед испытанием аппаратуры дистанционного питания. | Значительное |
| 301 | Наличие буквенно-цифровых и цветовых обозначений одноименных шин в каждой электроустановке одинаковыми. | Значительное |
| 302 | Наличия обозначения шин:  1) при переменном трехфазном токе: шины фазы А - желтым цветом, фазы В - зеленым, фазы С - красным, нулевая рабочая - голубым, эта же шина, используемая в качестве нулевой защитной - продольными полосами желтого и зеленого цветов;  2) при переменном однофазном токе: шина А, присоединенная к началу обмотки источника питания - желтым цветом, а фаза В, присоединенная к концу обмотки - красным;  3) при однофазном токе, обозначение шины если она является ответвлением от шин трехфазной системы, как соответствующей шины трехфазного тока;  4) при постоянном токе: положительная шина (+) - красным цветом, отрицательная (-) - синим и нулевая рабочая М - голубым;  5) обозначение резервной шины - как резервируемой основной шине, при этом если резервная шина заменяет любую из основных шин, то обозначение ее поперечными полосами цвета основных шин. | Грубое |
| 303 | Наличие шин в распределительных устройствах, за исключением комплектных распределительных устройств заводского изготовления расположенных:  в закрытых распределительных устройствах при переменном трехфазном токе: сборные и обходные шины, а также все виды секционных шин при вертикальном расположении А- В - С сверху вниз, а при расположении горизонтально, наклонно или треугольником наиболее удаленная шина А, средняя В, ближайшая к коридору обслуживания С;  ответвления от сборных шин - слева направо А - В - С, если смотреть на шины из коридора обслуживания (при наличии трех коридоров - из центрального). | Грубое |
| 304 | Соблюдение требования о расположении шин в электроустановках распределительных устройств напряжением до 1 кВ при пяти- и четырехпроводных цепях трехфазного переменного тока:  при вертикальном расположении: А - В - С - N - RE (REN) сверху вниз;  при расположении горизонтально или наклонно: наиболее удаленная шина - А, ближайшая к коридору обслуживания - RE (REN);  при последовательном расположении: А - В - С - N - RE (REN);  при ответвление от сборных шин: слева направо, если смотреть на шины из коридора обслуживания (при наличии трех коридоров - из центрального), начиная с шины RE (REN). | Грубое |
| 305 | Соблюдение требования о расположении шин в открытых распределительных устройствах при переменном трехфазном токе:  выполнение на сборных и обходных шинах, а также на всех видах секционных шин, шунтирующих перемычек и перемычек в схемах кольцевых, полуторных, со стороны главных трансформаторов на высшем напряжении шины А;  выполнение ответвления от сборных шин в открытых распределительных устройствах так, чтобы расположение шин присоединений слева направо было А - В - С, если смотреть со стороны шин на трансформатор;  выполнение расположения шин ответвлений в ячейках независимо от их размещения по отношению к сборным шинам одинаковым. | Грубое |
| 306 | Соблюдение требования о расположении сборных шин при постоянном токе:  при вертикальном расположении: верхняя М, средняя (-), нижняя (+);  при горизонтальном расположении: наиболее удаленная М, средняя (-) и ближайшая (+), если смотреть на шины из коридора обслуживания; при ответвлении от сборных шин: левая шина М, средняя (-), правая (+), если смотреть на шины из коридора обслуживания. | Грубое |
| 307 | Наличие компенсации емкостного тока замыкания на землю при следующих значениях этого тока в нормальных режимах:  1) в электрических сетях 3-20 кВ, имеющих железобетонные и металлические опоры на ВЛ, и во всех сетях 35 кВ - более 10 А;  2) в электрических сетях, не имеющих железобетонные и металлические опоры на ВЛ: при напряжении 3-6 кВ - более 30 А при 10 кВ - более 20 А при 15-20 кВ - более 15 А;  3) в схемах 6-20 кВ блоков генератор -трансформатор (на генераторном напряжении) -более 5 А. | Грубое |
| 308 | Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания при электроснабжении электроприемников I категории, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников только на время автоматического восстановления питания. | Грубое |
| 309 | Наличие дополнительного питания от третьего независимого взаимно резервирующего источника при электроснабжении особой группы электроприемников I категории. | Грубое |
| 310 | Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания при электроснабжении электроприемников II категории от, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады. | Грубое |
| 311 | Наличие одного источника питания при электроснабжении электроприемников III категории электроснабжения, при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 календарного дня. | Значительное |
| 312 | Наличие шинных ответвлений от сборных шин до разделяющих полок и проходные изоляторы. | Значительное |
| 313 | Наличие коммерческих счетчиков активной электроэнергии на подстанции, принадлежащей потребителю расположенных:  1) на вводе (приемном конце) линии электропередачи в подстанцию потребителя при отсутствии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или другого потребителя на питающем напряжении; 2) на стороне высшего напряжения трансформаторов подстанции потребителя при наличии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или наличии другого потребителя на питающем напряжении;  3) на стороне среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов, если на стороне высшего напряжения применение измерительных трансформаторов не требуется для других целей;  4) на трансформаторах СН, если электроэнергия, отпущенная на собственные нужды, не учитывается другими счетчиками при этом, счетчики необходимо устанавливать со стороны низшего напряжения;  5) на границе раздела основного потребителя и постороннего потребителя (субабонента), если от линии или трансформаторов потребителей питается еще посторонний потребитель, находящийся на самостоятельном балансе. | Значительное |
| 314 | Наличие запирающих шкафов с окошком на уровне циферблата, для счетчиков в местах, где имеется опасность механических повреждений счетчиков или их загрязнения, или в местах, доступных для посторонних лиц (проходы, лестничные клетки), а также наличие аналогичных шкафов для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей). | Значительное |
| 315 | Наличие аналогичных шкафов для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей). | Незначительное |
| 316 | Соблюдение требования о недопущении наличия паек в электропроводке к расчетным счетчикам. | Грубое |
| 317 | Наличие перед счетчиком отличительной окраски изоляции или оболочки нулевого провода на длине 100 мм. | Незначительное |
| 318 | Наличие надписей наименований присоединений на объекте нескольких присоединений с отдельным учетом электроэнергии на панелях счетчиков. | Незначительное |
| 319 | Наличие приборов технического учета на предприятиях (счетчики и измерительные трансформаторы) в ведении самих потребителей. | Значительное |
| 320 | Наличие фиксирующих приборов или микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматике со встроенной функцией определения места повреждения для определения мест повреждений на линиях напряжением 110 кВ и выше. | Значительное |
| 321 | Наличие защиты от поражения электрическим током в нормальном режиме, применяемой по отдельности или в сочетании следующими мерами защиты от прямого прикосновения:  1) основная изоляция токоведущих частей;  2) ограждения и оболочки;  3) установка барьеров;  4) размещение вне зоны досягаемости;  5) применение малого напряжения. | Грубое |
| 322 | Наличие защиты при косвенном прикосновении для защиты от поражения электрическим током в случае повреждения изоляции, применяемой по отдельности или в сочетании:  1) защитное заземление;  2) автоматическое отключение питания;  3) уравнивание потенциалов;  4) выравнивание потенциалов;  5) двойная или усиленная изоляция;  6) малое напряжение;  7) защитное электрическое разделение цепей;  8) непроводящие (изолирующие) помещения, зоны, площадки. | Грубое |
| 323 | Наличие защиты при косвенном прикосновении во всех случаях, если напряжение в электроустановке превышает 42 В переменного и 110 В постоянного тока. | Грубое |
| 324 | Наличие защиты пробивным предохранителем в случае повреждения изоляции между обмотками высшего и низшего напряжений трансформатора электросети до 1 кВ с изолированной нейтралью, связанная через трансформатор с сетью напряжением выше 1 кВ. | Грубое |
| 325 | Наличие пробивного предохранителя в нейтрали или фазе на стороне низкого напряжения каждого трансформатора. | Грубое |
| 326 | Наличие защитного заземления открытых проводящих частей в электроустановках напряжением выше 1 кВ с изолированной или эффективно заземленной нейтралью для защиты от поражения электрическим током. | Грубое |
| 327 | Наличие защиты от замыканий на землю с действием на отключение по всей электрически связанной сети в тех случаях, когда это необходимо по условиям безопасности (для линий, питающих передвижные подстанции и механизмы). | Грубое |
| 328 | Наличие защиты от прямого прикосновения к токоведущим частям или приближения к ним на опасное расстояние посредством оболочек, ограждений, барьеров или размещением вне зоны досягаемости в случаях, когда основная изоляция обеспечивается воздушным промежутком. | Грубое |
| 329 | Соблюдение требования о недопущении входа за ограждение или вскрытия оболочки кроме как при помощи специального ключа или инструмента, либо после снятия напряжения с токоведущих частей. | Грубое |
| 330 | Наличие барьеров из изолирующего материала, для защиты от случайного прикосновения к токоведущим частям в электроустановках напряжение до 1 кВ или приближения к токоведущим частям на опасное расстояние в электроустановках напряжением выше 1 кВ. | Грубое |
| 331 | Соблюдение требования о недопущении присоединения внешней ограды электроустановок к заземляющему устройству. | Грубое |
| 332 | Соблюдение требования о недопущении установки трансформаторов на ограде. | Грубое |
| 333 | Наличие общего заземляющего устройства для подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ которому присоединены:  1) нейтраль трансформатора на стороне до 1 кВ;  2) корпус трансформатора;  3) металлические оболочки и броня кабелей;  4) открытые проводящие части электроустановок напряжение до 1 кВ и выше;  5) сторонние проводящие части. | Грубое |
| 334 | Наличие замкнутого горизонтального заземлителя (контур) вокруг площади, занимаемой подстанцией, на глубине не менее 0,5 м и на расстоянии не более 1 м от края фундамента здания подстанции или от края фундаментов открыто установленного оборудования, присоединенного к заземляющему устройству. | Грубое |
| 335 | Соблюдение требования о недопущении окраски искусственных заземлителей. | Грубое |
| 336 | Соблюдение требования о недопущении использования в качестве защитных проводников:  1) металлических оболочек изоляционных трубок и трубчатых проводов, несущие тросы при тросовой электропроводке, металлорукава, а также свинцовые оболочки проводов и кабелей;  2) трубопроводов газоснабжения и другие трубопроводы горючих и взрывоопасных веществ и смесей, трубы канализации и центрального отопления;  3) водопроводных труб при наличии в них изолирующих вставок. | Грубое |
| 337 | Соблюдение требования о недопущении использования нулевых защитных проводников одних цепей для зануления электрооборудования, питающегося по другим цепям, а также использование открытых проводящих частей электрооборудования в качестве нулевых защитных проводников для другого электрооборудования, за исключением оболочек и опорных конструкций шинопроводов и комплектных устройств заводского изготовления, обеспечивающих возможность подключения к ним защитных проводников в нужном месте. | Грубое |
| 338 | Наличие защиты от коррозии на неизолированных защитных проводниках, а также защиты от механических повреждений в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, в местах их ввода в здания. | Грубое |
| 339 | Соблюдение требования о недопущении использования сторонних проводящих частей в качестве совмещенного нулевого проводника. | Грубое |
| 340 | Наличие соединения и присоединения заземляющих, защитных и стальных проводников системы уравнивания и выравнивания потенциалов, выполненных посредством сварки. | Грубое |
| 341 | Наличие присоединения проводников к открытым проводящим частям при помощи болтовых соединений или сварки. | Грубое |
| 342 | Соблюдение требования о недопущении последовательного включения в защитный проводник открытых проводящих частей | Грубое |
| 343 | Наличие отдельных ответвлений при присоединении проводящих частей к основной системе уравнивания потенциалов. | Значительное |
| 344 | Наличие автоматического отключения питания для защиты людей и животных при косвенном прикосновении. | Грубое |
| 345 | Наличие кабельных сооружений и конструкции из несгораемых материалов, на которых уложены кабеля. | Грубое |
| 346 | Соблюдение требования о недопущении выполнения в кабельных сооружениях каких-либо временных устройств, хранение в них материалов и оборудования. | Грубое |
| 347 | Наличие бирок на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах, с обозначением марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии, на бирках соединительных муфт - номера муфты или даты монтажа. | Значительное |
| 348 | Наличие бирок на кабелях, проложенных в кабельных сооружениях, по длине не реже чем через каждые 50 м. | Значительное |
| 349 | Наличие информационных знаков в охранных зонах кабельных линий, проложенных в земле в незастроенной местности. | Значительное |
| 350 | Наличие информационных знаков не реже, чем через 500 м, а также в местах изменения направления кабельных линий. | Значительное |
| 351 | Наличие на информационных знаках сведении о ширине охранной зоны кабельных линий и номера телефонов владельцев кабельных линий. | Значительное |
| 352 | Наличие кабельных линий на территориях промышленных предприятий, проложенных в земле (в траншеях), туннелях, блоках, каналах, по эстакадам, в галереях и по стенам зданий. | Грубое |
| 353 | Наличие кабельных линий на территориях подстанций и распределительных устройств, проложенных в туннелях, коробах, каналах, трубах, в земле (в траншеях), наземных железобетонных лотках, по эстакадам и в галереях. | Грубое |
| 354 | Наличие одиночных кабельных линий в городах и поселках проложенных в земле (в траншеях) по непроезжей части улиц (под тротуарами), по дворам и техническим полосам в виде газонов. | Грубое |
| 355 | Наличие кабельных линий в количестве 10 и более в потоке, проложенных по улицам и площадям, насыщенным подземными коммуникациями, в потоке, в коллекторах и кабельных туннелях. | Грубое |
| 356 | Наличие кабельных линии при пересечений улиц и площадей с усовершенствованными покрытиями и с интенсивным движением, проложенных в блоках или трубах. | Грубое |
| 357 | Наличие кабельных линии внутри зданий проложенных непосредственно по конструкциям зданий (открыто и в коробах или трубах), в каналах, блоках, туннелях, трубах, проложенных в полах и перекрытиях, а также по фундаментам машин, в шахтах, кабельных этажах и двойных полах. | Грубое |
| 358 | Применение преимущественно бронированных кабелей для кабельных линий, прокладываемых в земле или воде, при этом металлические оболочки этих кабелей должны иметь внешний покров для защиты от химических воздействий, а кабели с другими конструкциями внешних защитных покрытий (небронированные) должны обладать необходимой стойкостью к механическим воздействиям при прокладке во всех видах грунтов, при протяжке в блоках и трубах, а также стойкостью по отношению к тепловым и механическим воздействиям при эксплуатационно-ремонтных работах. | Значительное |
| 359 | Наличие кабельных линий вне кабельных сооружений, проложенных на высоте не менее 2 м в коробах, в угловых сталях, в трубках для защиты от механических повреждений. | Грубое |
| 360 | Соблюдение требования о недопущении применения силовых и контрольных кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией для открытой прокладки. | Грубое |
| 361 | Наличие защиты из негорючего антикоррозийного покрытия на металлических поверхностях, по которым прокладываются кабели и металлические оболочки кабелей. | Грубое |
| 362 | Наличие кабельных линий из бронированных кабелей в алюминиевой оболочке при прокладке по железнодорожным мостам и по мостам с интенсивным движением транспорта. | Грубое |
| 363 | Соблюдение требования о недопущении прокладки нулевых жил от фазных жил отдельно. | Грубое |
| 364 | Наличие указателя давления масла и защиты от прямого воздействия солнечного излучения подпитывающих баков. | Значительное |
| 365 | Наличие заземления концевых, соединительных и стопорных муфт на кабельных маслонаполненных линиях низкого давления. | Значительное |
| 366 | Наличие специальных площадок и проходов для обеспечения доступа к кабелям при расположении их на высоте 5 м и более. | Значительное |
| 367 | Наличие входных дверей и лестниц или специальных скоб в проходных кабельных шахтах. | Значительное |
| 368 | Соблюдение требования о недопущении параллельной прокладки кабелей над и под трубопроводами. | Грубое |
| 369 | Наличие расстояния не менее 2 м в свету между кабелем и стенкой канала теплопровода при прохождении кабельной линии параллельно с теплопроводом. | Значительное |
| 370 | Расположение кабельной линии вне зоны отчуждения дороги при прохождении параллельно с железными дорогами. | Значительное |
| 371 | Наличие расстояния не менее 2,75 м от кабеля до оси трамвайного пути при прохождении кабельной линии параллельно с трамвайными путями. | Значительное |
| 372 | Наличие расстояния не менее 1 м от бровки или бордюрного камня не менее 1,5м и с внешней стороны кювета или подошвы насыпи при прохождении кабельной линии параллельно с автомобильными дорогами I и II категорий. | Значительное |
| 373 | Наличие расстояния не менее 10 м от кабеля до вертикальной плоскости, проходящей через крайний провод линии при прохождении кабельной линии параллельно с ВЛ 110 кВ и выше. | Значительное |
| 374 | Наличие расстояния кабельных линий в свету до заземленных частей и заземлителей опор ВЛ выше 1 кВ до 35 кВ не менее 2 м, 10 м при напряжении 110 кВ и выше. | Значительное |
| 375 | Наличие не менее двух выходов из кабельных сооружений наружу или в помещения с производствами категорий Г и Д при длине кабельных сооружений не менее 25 м. | Значительное |
| 376 | Наличие дверей в кабельных сооружениях самозакрывающимися, с уплотненными притворами. | Значительное |
| 377 | Наличие выходных дверей из кабельных сооружений с открытием наружу и с замки, отпираемые из кабельных сооружений без ключа, а открытие двери между отсеками по направлению ближайшего выхода и оборудование устройствами, поддерживающими их в закрытом положении. | Значительное |
| 378 | Наличие дверей, предотвращающие свободный доступ на эстакады лицам, не связанным с обслуживанием кабельного хозяйства. | Грубое |
| 379 | Наличие дверей с самозапирающимися замками, открываемые без ключа с внутренней стороны эстакады. | Значительное |
| 380 | Соблюдение требования о недопущении устройства ступеней между отсеками туннелей. | Грубое |
| 381 | Наличие в туннелях дренажных механизмов. | Значительное |
| 382 | Наличие кабельного колодца высотой не менее 1,8 м. | Значительное |
| 383 | Наличие приямки в полу колодца для сбора грунтовых и ливневых вод. | Значительное |
| 384 | Наличие в кабельных колодцах металлических лестниц. | Незначительное |
| 385 | Наличие люков кабельных колодцев и туннелей диаметром не менее 650 мм. | Значительное |
| 386 | Закрытие люков на кабельных колодцев и туннелей двойными металлическими крышками, нижняя с замком открываемый со стороны туннеля без ключа. | Значительное |
| 387 | Наличие приспособления для снятия люка кабельных колодцев и туннелей. | Незначительное |
| 388 | Наличие естественной или искусственной вентиляцией в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, причем вентиляция каждого отсека должна быть независимой. | Значительное |
| 389 | Расположение кабельных линий в производственных помещениях при пересечении проходов на высоте не менее 1,8 м от пола. | Значительное |
| 390 | Соблюдение требования о недопущении параллельной прокладки кабельных линий в производственных помещениях над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости. | Грубое |
| 391 | Соблюдение требования о недопущении заделки в полу и междуэтажных перекрытиях в каналах или трубах при прокладке кабелей в производственных помещениях. | Грубое |
| 392 | Соблюдение требования о недопущении прокладки кабелей по вентиляционным каналам в производственных помещениях. | Грубое |
| 393 | Соблюдение требования о недопущении открытой прокладки кабеля по лестничным клеткам в производственных помещениях. | Грубое |
| 394 | Наличие самонесущих изолированных проводов при прохождении воздушной линии по лесным массивам и зеленым насаждениям. | Значительное |
| 395 | Наличие на одной воздушной линии не более двух сечений проводов. | Значительное |
| 396 | Наличие проводов одного сечения в магистралях воздушной линии. | Значительное |
| 397 | Соблюдение требования о недопущении применения фазных проводов сечением 120 мм2 в магистрали воздушной линии. | Грубое |
| 398 | Наличие длины пролета ответвления от воздушной линии к вводу в здание не превышающей 25 м либо наличие дополнительной промежуточной опоры при длине пролета ответвления более 25 м. | Грубое |
| 399 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушной линии. | Значительное |
| 400 | Наличие заземления крюков, штырь и арматур опор воздушной линии напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска. | Грубое |
| 401 | Наличие присоединения защитных аппаратов к заземлителю отдельным спуском, устанавливаемые на опорах воздушной линии для защиты от грозовых перенапряжений. | Грубое |
| 402 | Наличие укрепление опор на затапливаемых участках трассы, где возможны размывы грунта или воздействие ледохода. | Грубое |
| 403 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м. | Грубое |
| 404 | Соблюдение расстояния по горизонтали от проводов воздушной линии при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. | Грубое |
| 405 | Соблюдение требования о недопущении прохождения воздушной линии с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания. | Грубое |
| 406 | Соблюдение расстояния от проводов воздушной линии до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушной линии с автомобильными дорогами не менее 1 м, при этом несущие тросы в местах пересечения с ВЛ должны быть заземлены с сопротивлением заземляющего устройства не более 10 Ом. | Грубое |
| 407 | Соблюдение расстояния от воздушной линии под канатной дорогой или под трубопроводом провода воздушной линии при наименьшей стреле провеса до мостков или ограждающих сеток канатной дороги или до трубопровода - не менее 1 м. | Грубое |
| 408 | Наличие надписи на аппарате защиты, указанием значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующиеся для защищаемой им сети. | Значительное |
| 409 | Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающие по возможности наименьшее время отключения и требования селективности. | Грубое |
| 410 | Недопущение установки предохранителей в нулевых проводниках. | Грубое |
| 411 | Наличие устройств автоматического повторного включения во всех одиночных понижающих трансформаторах мощностью более 1 МВА на подстанциях энергосистем, имеющие выключатель и максимальную токовую защиту с питающей стороны, когда отключение трансформатора приводит к обесточению электроустановок потребителей. | Значительное |
| 412 | Наличие защит от короткого замыкания во вторичных цепях автоматическими выключателями в трансформаторах напряжения. | Значительное |
| 413 | Наличие окрашивания всех металлических частей распределительного устройства или другого антикоррозийного покрытия. | Значительное |
| 414 | Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено". | Грубое |
| 415 | Соблюдение требования о выполнении следующих требований при установке распределительных устройств на открытом воздухе:  1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды. В районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;  2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета. | Значительное |
| 416 | Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, комплектных распределительных устройствах и в неотапливаемых закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 250 °С. | Значительное |
| 417 | Наличие ошиновки распределительного устройства и подстанций проводом одинакового сечения из алюминиевых, сталеалюминевых и стальных проводов, полос, труб и шин из профилей алюминия, и алюминиевых сплавов электротехнического назначения. | Значительное |
| 418 | Наличие оперативной блокировки на распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающей возможность:  1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамыкатели;  2) включения заземляющих ножей на ошиновку, не отделенную разъединителями от ошиновки, находящейся под напряжением;  3) отключения и включения отделителями и разъединителями тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата | Грубое |
| 419 | Наличие на заземляющих ножах линейных разъединителей со стороны линии только механической блокировки с приводом разъединителя и приспособлением для запирания заземляющих ножей замками в отключенном положении. | Грубое |
| 420 | Применение в распределительных устройствах с простыми схемами электрических соединений механической (ключевой) оперативной блокировки, а во всех остальных случаях - электромагнитной. | Грубое |
| 421 | Наличие на приводах разъединителей, доступных для посторонних лиц, приспособлений для запирания их замками в отключенном и включенном положениях. | Грубое |
| 422 | Наличие электрического освещения в распределительных устройствах и подстанции. | Значительное |
| 423 | Наличие устройства для сбора и удаления масла на территории открытого распределительного устройства и подстанций, на которых в нормальных условиях эксплуатации из аппаратной маслохозяйства, со складов масла, из машинных помещений, а также из трансформаторов и выключателей при ремонтных и других работах могут иметь место утечки масла. | Грубое |
| 424 | Соблюдение требования о недопущении подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин. | Грубое |
| 425 | Соблюдение требования о недопущении прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытых распределительных устройств. | Грубое |
| 426 | Наличие фундамента под маслонаполненными трансформаторами или аппаратами из несгораемого материала. | Грубое |
| 427 | Соблюдение ребования о недопущении размещения трансформаторных помещений и закрытых распределительных устройств:  1) под помещением производств с мокрым технологическим процессом, под душевыми, уборными, ванными. Исключения допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание влаги в помещения распределительных устройств и подстанций;  2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 человек в период более 1 часа над и под площадью перекрытия, трансформаторного помещения и ЗРУ, за исключением в случаях установление трансформаторов типа сухого или с негорючим наполнением. | Грубое |
| 428 | Наличие дверей распределительных устройств, открывающихся в направлении других помещений или наружу и имеющих самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства. | Значительное |
| 429 | Наличие устройства, фиксирующего двери в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях дверей между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств. | Значительное |
| 430 | Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений, открывающихся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ. | Значительное |
| 431 | Наличие замков в дверях помещений распределительных устройств одного напряжения, открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей распределительных устройств и других помещений не должны подходить к замкам камер. | Значительное |
| 432 | Отсутствие во взрывных коридорах оборудования с открытыми токоведущими частями. | Грубое |
| 433 | соблюдение требования о запирании привода разъединителя на замок. | Грубое |
| 434 | Наличие присоединения трансформатора к сети высшего напряжения, выполненного с помощью предохранителей и разъединителя. | Грубое |
| 435 | Наличие разъединителя на концевой опоре воздушной линии. | Значительное |
| 436 | Соблюдение расстояния от земли до изоляторов вывода столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на ВЛ до 1 кВ не менее 4 м. | Значительное |
| 437 | Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанциях 20-500 кВ. | Грубое |
| 438 | Наличие защиты воздушной линии 35 кВ и выше от прямых ударов молнии на подходах к распределительным устройствам (подстанциям) тросовыми молниеотводами. | Грубое |
| 439 | Наличие открытого склада масла из двух стационарных резервуаров изоляционного масла на подстанциях 110 кВ с баковыми масляными выключателями 110 кВ. | Значительное |
| 440 | Наличие резервуаров для хранения масла с воздухоосушительными фильтрами, указателем уровня масла, пробно-спускным краном на сливном патрубке. | Значительное |
| 441 | Выполнение установки трансформатора так, чтобы были обеспечены удобные и безопасные условия для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях без снятия напряжения. | Значительное |
| 442 | Наличие освещения маслоуказателей в темное время суток, если общее освещение недостаточно для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях. | Незначительное |
| 443 | Наличие отдельной камеры для каждого масляного трансформатора, размещаемого внутри помещений, расположенной на первом этаже и изолированной от других помещений здания. | Значительное |
| 444 | Наличие устройств для автоматического пуска и останова устройства системы охлаждения трансформаторов с искусственным охлаждением. | Значительное |
| 445 | Наличие в трансформаторе искусственного охлаждения сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания. | Значительное |
| 446 | Наличие электрического подогрева для шкафов приводов устройств регулирования напряжения под нагрузкой с автоматическим управлением. | Значительное |
| 447 | Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанные с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта. | Незначительное |
| 448 | Наличие предупреждающих знаков на корпусе преобразователя с указанием напряжения преобразователя при холостом ходе. | Незначительное |
| 449 | Наличие устройств для отключения при появлении обратного тока на зарядных и подзарядных двигателях-генераторах. | Значительное |
| 450 | Наличие автоматического выключателя в цепи аккумуляторной батареи, селективного по отношению к защитным аппаратам сети. | Значительное |
| 451 | Наличие блокировки для аккумуляторной батареи, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3В на элемент при отключенной вентиляции. | Значительное |
| 452 | Наличие в помещении аккумуляторной батареи одного светильника, присоединенного к сети аварийного освещения. | Значительное |
| 453 | Соблюдение температуры в помещениях аккумуляторных батарей в холодное время на уровне расположения аккумуляторов не ниже +10 °С, а на подстанциях без постоянного дежурства персонала, если аккумуляторная батарея выбрана из расчета работы только на включение и отключение выключателей, допускается принимать указанную температуру не ниже 0 °С. | Значительное |
| 454 | Наличие калориферного устройства для отопления помещения аккумуляторной батареи, расположенного вне этого помещения и подающего теплый воздух через вентиляционный канал. | Значительное |
| 455 | Наличие отличительной окраски трубопроводов. | Значительное |
| 456 | Наличие мест установок стоек для размещения якорей крупных электрических машин на монтажных площадках, которые рассчитаны на нагрузку от веса этих якорей и стоек, и наличие их отличительной окраски. | Незначительное |
| 457 | Наличие надписи с указанием значения наибольшей допустимой нагрузки на монтажных площадках. | Значительное |
| 458 | Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла, приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла. | Значительное |
| 459 | Наличие фланцев для возможности соединения труб с арматурой. | Значительное |
| 460 | Наличие диафрагм и вентилей, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин. | Значительное |
| 461 | Наличие не менее двух изоляционных промежутков или изолирующих вставок длиной не менее 0,1 м в каждой трубе. | Значительное |
| 462 | Наличие ограждения от случайных прикосновений во вращающейся части электродвигателей и части, соединяющие электродвигатели с механизмами (муфты, шкивы). | Грубое |
| 463 | Наличие задвижки для предотвращения всасывания окружающего воздуха при останове электродвигателя продуваемого исполнения. | Значительное |
| 464 | Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей. | Незначительное |
| 465 | Наличие гибких медных жил у кабелей и проводов, присоединяемых к электродвигателям, установленным на виброизолирующих основаниях, на участке между подвижной и неподвижной частями основания. | Незначительное |
| 466 | Наличие коммутационных аппаратов, которые отключают от сети одновременно все проводники, находящиеся под напряжением в цепях электродвигателей. | Значительное |
| 467 | Наличие установленного аппарата аварийного отключения, исключающего возможность дистанционного или автоматического пуска электродвигателя до принудительного возврата этого аппарата в исходное положение. | Значительное |
| 468 | Наличие от внезапных пусков электродвигателя блокировочной связи, обеспечивающей автоматическое отключение главной цепи во всех случаях исчезновения напряжения в ней. | Значительное |
| 469 | Наличие нулевого вывода надежно присоединенного к нулевому рабочему проводнику питающей линии или отдельному изолированному проводнику, присоединенному к нулевой точке сети при включении обмотки магнитных пускателей, контакторов и автоматических выключателей на фазное напряжение. | Грубое |
| 470 | Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя. | Значительное |
| 471 | Наличие на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки. | Значительное |
| 472 | Наличие защиты на электродвигателях, имеющих принудительную вентиляцию, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции на электродвигателях. | Значительное |
| 473 | Наличие защиты, срабатывающей на нарушение равенства токов ветвей, применяемых для конденсаторной батареи, имеющей две или более параллельные ветви. | Значительное |
| 474 | Наличие сетчатых ограждений или защитных кожухов в конденсаторных установках, размещенных в общем помещении, а также устройства, предотвращающие растекание синтетической жидкости по кабельным каналам и полу помещения при нарушении герметичности корпусов конденсаторов и обеспечивающие удаление паров жидкости из помещения. | Грубое |
| 475 | Наличие отдельной системы естественной вентиляции в помещении или шкафах конденсаторной установки. | Значительное |
| 476 | Соблюдение требования о размещении распределительных устройств, трансформаторных подстанций над и под помещениями со взрывоопасными зонами любого класса. | Грубое |
| 477 | соблюдение требования о прокладывании трубопроводов с пожаро - и взрывоопасными, а также с вредными и едкими веществами через распределительные устройства и трансформаторные подстанций. | Грубое |
| 478 | Соблюдение требования о прохождении периодической (очередной) квалификационной проверки знаний в следующие сроки:  1) административно-технический персонал, руководители и специалисты (инспектора) служб безопасности и охраны труда - не реже одного раза в три календарных года;  2) электротехнический и электротехнологический персонал, в том числе руководители и специалисты, имеющие право ведения оперативных переговоров и переключений, а также работники, которые приравнены к командированному персоналу и выполняющих строительно-монтажные, пуско-наладочные и ремонтные работы (в том числе измерения и испытания), за исключением административно-технического персонала - не реже одного раза в календарный год. | Грубое |
| 479 | Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний. | Значительное |
| 480 | Проведение работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками в следующих формах:  1) подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте;  первичную квалификационную проверку знаний;  дублирование;  2) периодические квалификационные проверки знаний;  3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;  4) инструктажи;  5) повышение квалификации. | Значительное |
| 481 | Проведение работы с ремонтным персоналом в следующих формах:  1) подготовка по новой должности, включающая: обучение безопасным методам производства работ;  стажировку на рабочем месте;  первичную квалификационную проверку знаний;  2) периодические квалификационные проверки знаний;  3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;  4) инструктажи;  5) повышение квалификации. | Значительное |
| 482 | Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем. | Значительное |
| 483 | Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям: подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи;  квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики;  инструктажи; контрольные противоаварийные тренировки;  повышение квалификации;  организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки;  проверка рабочих мест;  проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом;  проведение периодических медицинских осмотров персонала. | Значительное |
| 484 | Наличие типовых программ по подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем. | Значительное |
| 485 | Проведение первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем. | Грубое |
| 486 | Соблюдение требования об отстранении от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции. | Грубое |
| 487 | Соблюдение требования о недопущении к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности лицо в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации. | Грубое |
| 488 | Соблюдение требования о назначении председателем центральной комиссии по квалификационной проверки знаний лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю. | Значительное |
| 489 | Наличие центральной комиссии по квалификационной проверки знаний, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой. | Значительное |
| 490 | Наличие оформленного допуска работника к самостоятельной работе, прошедшего подготовку, распорядительным документом по организации или структурному подразделению. | Значительное |
| 491 | Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем. | Значительное |
| 492 | Наличие антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических элементов железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор. | Грубое |
| 493 | Наличие технологического нарушения, возникшего в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования, приведшего к аварии или отказу I степени электрооборудования энергопроизводящей или энергопередающей организации. | Грубое |
| 494 | Наличие 2 и более технологических нарушений, возникших в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования, приведших к отказу II степени электрооборудования энергопроизводящей или энергопередающей организации. | Значительное |
| 495 | Наличие технологического нарушения, возникшего в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования, приведшего к несчастному случаю в энергопроизводящей или энергопередающей организации. | Грубое |
| 496 | Несоответствие технических показателей электрических сетей (протяженность по классам напряжений, количество и установленная мощность трансформаторов подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ) проектным или измененным в установленном порядке данным. | Грубое |
| 497 | Неудовлетворительная оценка технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений. | Значительное |
| 498 | Несоответствие уровня технической эксплуатации энергообъектов потребителей электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования. | Грубое |
| 499 | Невыполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю. | Грубое |
| 500 | Несвоевременное или неполное выполнение мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений | Грубое |
| 501 | Невыполнение требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 5 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики |

**Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении котельных, осуществляющих производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения**

      Сноска. Приложение 5 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 1 | Соблюдение порядка предоставления достоверной информации о возникших технологических нарушениях в сводной отчетности о технологических нарушениях, направленной до седьмого числа месяца, следующего за отчетным. | Значительное |
| 2 | Соблюдение порядка предоставления оперативного сообщения в течение 1 часа с момента возникновения технологического нарушения и произошедших несчастных случаев на производстве. | Значительное |
| 3 | Соблюдение порядка направления письменного сообщения государственному органу по государственному энергетическому надзору и контролю, местному исполнительному органу (по компетенции) и системному оператору в течение 12 часов с момента возникновения технологического нарушения и произошедших несчастных случаев. | Значительное |
| 4 | Отсутствие в предоставленном оперативном и письменном сообщении о произошедшем технологическом нарушении и несчастном случай, сведений:  1) о перечне отработавших защит, автоматики и блокировок;  2) о перечне вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;  3) о последствиях технологического нарушения: объема поврежденного оборудования, недоотпуска, количества отключенных потребителей, времени ликвидации технологического нарушения;  4) о последствиях несчастного случая. | Значительное |
| 5 | Соблюдение порядка информирования об авариях на объектах котельной, возникших в результате:  1) несоответствия объектов и организации их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;  2) некачественного проведения ремонтов, нарушения сроков проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;  3) несоблюдения технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;  4) несвоевременного принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования. | Грубое |
| 6 | Наличие описания всех причин возникновения, развития отказов I и II степени на объектах котельной, возникших в результате:  1) несоответствия объектов и организации их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;  2) некачественного проведения ремонтов, нарушения сроков проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;  3) несоблюдения технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;  4) несвоевременного принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования. | Значительное |
| 7 | Наличие описания всех причин возникновения, развития аварий возникших в результате:  1) превышения нормативного значения вибрации;  2) нарушения противоаварийной автоматики;  3) дефектов проекта;  4) дефектов конструкции;  5) дефектов изготовления;  6) дефектов строительства;  7) дефектов монтажа;  8) дефектов ремонта. | Грубое |
| 8 | Наличие описания всех причин возникновения, развития отказов отказов I и II степени возникших в результате:  1) превышения нормативного значения вибрации;  2) нарушения противоаварийной автоматики;  3) дефектов проекта;  4) дефектов конструкции;  5) дефектов изготовления;  6) дефектов строительства;  7) дефектов монтажа;  8) дефектов ремонта. | Значительное |
| 9 | Наличие описания всех причин возникновения, развития отказов II степени связанных с повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы, повреждением тепловых сетей в отопительный сезон | Значительное |
| 10 | Отсутствие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения, со всеми приложениями в государственный по государственному энергетическому надзору и контролю в течение трех рабочих дней со дня подписания. | Значительное |
| 11 | Наличие взрывозащищенной осветительной арматуры для освещения помещений, в которые не исключено проникновение горючего газа и паров взрывоопасных веществ. | Значительное |
| 12 | Соблюдение выполнения аварийного освещения и сети освещения на 12 В в производственных помещениях, в которые не исключено проникновение горючего газа и паров взрывоопасных веществ. | Значительное |
| 13 | Соблюдение условий хранения небольшого количества (до 2-3 литров) щелочи и кислоты (кроме плавиковой) в стеклянной таре (бутылях) с притертыми пробками в отдельных помещений, оборудованных вентиляцией. | Значительное |
| 14 | Наличие нумерации и надписей в соответствии с технологической схемой во всех пусковых устройствах и арматуре, а также указания направления вращения при открывании или закрытии их на штурвалах задвижек, вентилей и шиберов. | Значительное |
| 15 | Наличие исправных переносных электрических фонарей при обслуживании оборудования в местах, не имеющих стационарного освещения. | Незначительное |
| 16 | Наличие акта приемки лесов высотой более 4 метра (далее – м). | Незначительное |
| 17 | Наличие в журнале записи ежедневного осмотра руководителем лесов в процессе эксплуатации. | Значительное |
| 18 | Наличие перечня газоопасных подземных сооружений в цехе (районе, участке), вывешенного на видном месте. | Значительное |
| 19 | Наличие отметки всех газоопасных подземных сооружений на технологической схеме и маршрутной карте. | Значительное |
| 20 | Соблюдение требований выполнения работы в подземном сооружении или резервуаре (кроме резервуаров для хранения топлива и масел) при температуре воздуха в нем выше 32оС только в исключительном случае (при аварий, если она грозит жизни людей, нарушению оборудования и другому) с разрешения руководителя работ и под его непосредственным руководством с принятием необходимых мер для предотвращения ожогов персонала. | Грубое |
| 21 | Наличие наряда при ремонте вращающихся механизмов. | Грубое |
| 22 | Наличие знаков безопасности "Работать здесь" на месте производства работы на отключенных приводах и пусковом устройстве механизма, не допускающие подачу напряжения и оперирование запорной арматурой. | Грубое |
| 23 | Наличие наряда при выполнении огневых работ в помещениях и на территории мазутного хозяйства (мазутные резервуары, приемосливные устройства, походные каналы, мазутонасосные). | Грубое |
| 24 | Соблюдение требований расположения установки для приготовления растворов гидразингидрата в изолированном помещении, оборудованного приточно-вытяжной вентиляцией, имеющей подвод технической воды и приямок для сбора и нейтрализации дренажных вод. | Грубое |
| 25 | Наличие запаса хлорной извести для нейтрализации пролитого раствора гидразингидрата в помещении. | Значительное |
| 26 | Недопущение хранения в помещении гидрозинной установки каких-либо других реагентов и материалов. |  |
| 27 | Наличие надписи "Гидразингидрат" снаружи помещения гидразинной установки и наличие предупреждающих знаков безопасности "Осторожно. Ядовитые вещества" для вывешивания. | Грубое |
| 28 | Наличие наряда при выполнении работ в емкостях и резервуарах. | Грубое |
| 29 | Соблюдение требований нахождения растворов ядовитых веществ, необходимых для повседневной работы, в отдельном шкафу с надписью "Яды". Оставлять ядовитые вещества на рабочем столе не допускается. | Грубое |
| 30 | Наличие заземления металлических корпусов электрооборудования и приборов (сушильные шкафы, муфельные печи, кондуктомеры, рН-метры), питающихся от сети 220 вольт (далее – В). | Грубое |
| 31 | Отсутствие использования электроплиток с открытой спиралью. | Грубое |
| 32 | Наличие наряда при выполнении ремонта котельных агрегатов (работа внутри топок, барабанов), на конвективных поверхностях нагрева, электрофильтрах, в газоходах, воздуховодах, в системах пылеприготовления, золоудаления и золоулавливания. | Грубое |
| 33 | Наличие наряда при выполнении ремонта турбин и их вспомогательного оборудования (конденсаторов, теплообменных аппаратов, масляных систем). | Грубое |
| 34 | Наличие наряда при выполнении ремонта конвейеров, устройств, сбрасывающих топливо с ленточных конвейеров, питателей, элеваторов, дробилок, грохотов, вагоноопрокидывателей, багеров. | Грубое |
| 35 | Наличие наряда при выполнении ремонта электромагнитных сепараторов, весов ленточных конвейеров, щепо- и корнеуловителей, а также механизированных пробоотборников твердого топлива. | Грубое |
| 36 | Наличие наряда при выполнении ремонтных работ в мазутном хозяйстве. | Грубое |
| 37 | Наличие наряда при выполнении ремонта насосов (питательных, конденсатных, циркуляционных, сетевых, подпиточных и других) и мешалок, перечень которых устанавливает работодатель. | Грубое |
| 38 | Наличие наряда при выполнении ремонта вращающихся механизмов (дутьевых и мельничных вентиляторов, дымососов, мельниц и других). | Грубое |
| 39 | Наличие наряда при выполнении огневых работ на оборудовании, в зоне действующего оборудования и в производственных помещениях. | Грубое |
| 40 | Наличие наряда при выполнении ремонта установки и снятия заглушек на трубопроводах (кроме трубопроводов воды с температурой ниже 450С); | Грубое |
| 41 | Наличие наряда при выполнении ремонта грузоподъемных машин (кроме колесных и гусеничных самоходных), крановых тележек, подкрановых путей, скреперных установок, перегружателей, подъемников, фуникулеров, канатных дорог. | Грубое |
| 42 | Наличие наряда при выполнении демонтажа и монтажа оборудования. | Грубое |
| 43 | Наличие наряда при выполнении врезки гильз и штуцеров для приборов, установки и снятию измерительных диафрагм расходомеров. | Грубое |
| 44 | Наличие наряда при выполнении установки, снятия, проверки и ремонта аппаратуры автоматического регулирования, дистанционного управления, защиты, сигнализации и контроля, требующие останова, ограничения производительности и изменения схемы и режима работы оборудования. | Грубое |
| 45 | Наличие наряда при выполнении ремонта трубопроводов и арматуры без снятия ее с трубопроводов, ремонт или замена импульсных линий (газо-, мазуто-, масло- и паропроводов, трубопроводов пожаротушения, дренажных линий, трубопроводов с ядовитыми и агрессивными средами). | Грубое |
| 46 | Наличие наряда при выполнении работ, связанных с монтажом и наладкой датчиков. | Грубое |
| 47 | Наличие наряда при выполнении работ в местах, опасных в отношении загазованности, взрывоопасности и поражения электрическим током и с ограниченным доступом посещения. | Грубое |
| 48 | Наличие наряда при выполнении работ в камерах, колодцах, аппаратах, бункерах, резервуарах, баках, коллекторах, туннелях, трубопроводах, каналах и ямах и других металлических емкостях. | Грубое |
| 49 | Наличие наряда при выполнении дефектоскопии оборудования. | Грубое |
| 50 | Наличие наряда при выполнении химической очистки оборудования. | Грубое |
| 51 | Наличие наряда при выполнении нанесения антикоррозионного покрытия. | Грубое |
| 52 | Наличие наряда при выполнении теплоизоляционных работ. | Грубое |
| 53 | Наличие наряда при выполнении сборки и разборки лесов и крепления стенок траншей, котлованов. | Грубое |
| 54 | Наличие наряда при выполнении земляных работ в зоне расположения подземных коммуникаций. | Грубое |
| 55 | Наличие наряда при выполнении загрузки, догрузки и выгрузки фильтрующего материала, связанного со вскрытием фильтров. | Грубое |
| 56 | Наличие наряда при выполнении ремонтных работ в хлораторной, гидразинной и аммиачной установках. | Грубое |
| 57 | Наличие наряда при выполнении водолазных работ. | Грубое |
| 58 | Наличие наряда при выполнении работ, проводимых с плавучих средств. | Грубое |
| 59 | Наличие наряда при выполнении ремонта водозаборных сооружений (работа, при которой возможно падение персонала в воду). | Грубое |
| 60 | Наличие наряда при выполнении ремонта дымовых труб, сооружений и зданий. | Грубое |
| 61 | Наличие списка лиц, уполномоченных для выдачи нарядов, утвержденных техническим руководителем предприятия и копий этих списков на рабочих местах начальников смен цехов (блоков), дежурных по району, а также их корректировка при изменении состава лиц. | Значительное |
| 62 | Наличие промежуточных нарядов при выполнении ремонтных работ по общему наряду. | Грубое |
| 63 | Наличие списка работников подрядных организаций, могущих быть руководителями и производителями работ по общим нарядам, руководителями и производителями работ по нарядам и промежуточным нарядам, утвержденных техническими руководителями этих организаций и передаваемые предприятиям, в ведении которых находится оборудование, а также своевременная корректировка при изменении состава лиц. | Значительное |
| 64 | Наличие акта-допуска, строительно-монтажных организаций к работам на территории действующего предприятия (организации) оформленного заказчиком и подрядчиком. | Грубое |
| 65 | Наличие наряда на выполнение работ строительно-монтажной организацией, выписанного подрядчиком. | Грубое |
| 66 | Соблюдение требований согласования мероприятий по обеспечению безопасности труда и порядок производства работ, указанные в наряде, в части предупреждения воздействия персонала строительно-монтажной организации на состояние эксплуатации энергетических установок и техники безопасности в цехе (на объекте теплосети) с его руководителем. | Грубое |
| 67 | Соблюдение порядка выдачи наряда строительно-монтажной организацией руководителями и специалистами цехов (районов теплосети). | Грубое |
| 68 | Наличие у работников профессиональной подготовки соответствующей по характеру работы. | Грубое |
| 69 | Наличие группы по электробезопасности персонала, обслуживающего электроустановки. | Грубое |
| 70 | Наличие удостоверения о проверке знаний норм труда и правил работы в электроустановках, у работника, прошедшего проверку знаний по технике безопасности при эксплуатации электроустановок. | Грубое |
| 71 | Наличие удостоверения у лиц, допущенных к выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования по безопасности специальных работ. | Значительное |
| 72 | Наличие приказа руководителя предприятия о назначении уполномоченного лица за безопасное проведение работ в электроустановках, за исключением членов бригады. | Значительное |
| 73 | Соблюдение требований производства допуска на рабочее место, с согласия лица, имеющего его выдавать. | Грубое |
| 74 | Наличие наряда и распоряжения для допуска к работе непосредственно на рабочем месте. | Грубое |
| 75 | Соблюдение порядка оформления допуска в обоих экземплярах наряда и в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям. | Грубое |
| 76 | Соблюдение порядка оформления допуска к работе по распоряжению в оперативном журнале или журнале учета работ по нарядам и распоряжениям. | Грубое |
| 77 | Наличие знаков (плакатов) "НЕ ВКЛЮЧАТЬ работают люди" для вывешивания на приводах комбинированных выключателей, разъединителей, отделителей и выключателей нагрузки, на ключах и кнопках дистанционного управления, на коммутационной аппаратуре до 1000 В (автоматы, рубильники, выключатели), при включении которых подается напряжение на рабочее место. | Грубое |
| 78 | Наличие вывешенных плакатов у снятых предохранителей на присоединениях до 1000 В, не имеющих автоматов, выключателей или рубильников. | Грубое |
| 79 | Наличие вывешенных плакатов на ограждениях у разъединителей, управляемых оперативной штангой, а у однополюсных разъединителей - на приводе каждого разъединителя. | Грубое |
| 80 | Наличие плакатов для вывешивания при работах в КРУ (комплектные распределительные устройства). | Грубое |
| 81 | Наличие заземления при работе на токоведущих частях, установленного непосредственно после проверки отсутствия напряжения. | Грубое |
| 82 | Наличие заземления при работе в электроустановках до 1000 В при работах на сборных шинах РУ (распределительное устройство), щитов, сборок шины (за исключением шин, выполненных изолированным проводом). | Грубое |
| 83 | Наличие замков на задвижках и шиберах последних для закрывания и запирания перед допуском к работе на электродвигателях насосов, дымососов и вентиляторов, если возможно вращение электродвигателей от соединенных с ними механизмов, а также наличие принятых мер по затормаживанию роторов электродвигателей. | Грубое |
| 84 | Соблюдение требований снятия ограждения, вращающихся частей электродвигателей во время их работы. | Грубое |
| 85 | Соблюдение порядка снятия после отключения электрофильтра статического заряда с него и с питающих кабелей посредством заземления электроагрегатов. | Грубое |
| 86 | Соблюдение порядка выполнения работ без проверки подземных сооружений на загазованность и приступать к работе в них. | Грубое |
| 87 | Наличие списка обученных лиц, пользующихся приборами для проведения проверки подземных сооружений на загазованность, утвержденного указанием по предприятию. | Значительное |
| 88 | Соблюдение порядка проверки отсутствия газов с помощью открытого огня. | Грубое |
| 89 | Наличие стационарных лестниц с поручнями для осмотра силовых трансформаторов и реакторов. | Грубое |
| 90 | Наличие установленных предупредительных знаков (плакатов) для закрытия доступа к смотровым площадкам на трансформаторах и реакторах, находящихся в работе или в резерве. | Грубое |
| 91 | Наличие ограждения для настилов лесов, подмостей, люлек, если высота их над поверхностью грунта или перекрытием превышает 1,3 м. | Грубое |
| 92 | Наличие технологической карты, ППР (плана производства работ) или других документов определяемые по которым меры безопасности при невозможности или нецелесообразности устройства настилов и ограждений, а также при работе на оборудовании в каждом отдельном случае. | Незначительное |
| 93 | Наличие удостоверения у командированных работников. | Значительное |
| 94 | Наличие графика пусков котлов, составленных на основе инструкции завода-изготовителя и результатов испытаний пусковых режимов. | Значительное |
| 95 | Соблюдение соответствия режима работы котла режимной карте, составленной на основе испытания оборудования и инструкции по эксплуатации. | Грубое |
| 96 | Наличие заземления, уплотнения, постоянного освещения, штепсельных розеток на 12 и 220 В на щитах шкафного типа, запертых дверей щитов. | Грубое |
| 97 | Наличие графика, утвержденного техническим руководителем энергообъекта и составленного на основании заводских инструкций или нормативов на сроки и состав технического обслуживания и ремонта для проведения технического обслуживания, текущего и капитального ремонта. | Незначительное |
| 98 | Наличие технологического алгоритма всех изменений в средствах логического управления, введенных в эксплуатацию, утвержденных техническим руководителем энергообъекта. | Незначительное |
| 99 | Наличие согласования с химическим цехом (лабораторией или соответствующим подразделением) включения в работу и отключение любого оборудования, могущего вызывать ухудшение качества воды и пара. | Незначительное |
| 100 | Наличие наряда-допуска при выполнении ремонта трубопроводов, арматуры и элементов дистанционного управления арматурой, установки и снятия заглушек, отделяющих ремонтируемый участок трубопровода. | Грубое |
| 101 | Соблюдение порядка осуществления контроля за состоянием золоулавливающих устройств в соответствии с типовыми инструкциями заводов-изготовителей по их эксплуатации. | Значительное |
| 102 | Соблюдение порядка организации эксплуатации систем гидро- и пневмозолоудаления организуется в режимах, обеспечивающих:  1) оптимальные расходы воды, воздуха и электроэнергии;  2) минимальный износ золошлакопроводов;  3) исключение замораживания внешних пульпопроводов и водоводов, заиления золосмывных аппаратов, каналов и пульпоприемных бункеров, образования отложений золы в бункерах, течках и золопроводах пневмозолоудаления.  Наличие необходимой площади и глубины отстойного бассейна для ликвидации пресыщения воды труднорастворимыми соединениями и осаждения взвешенных твердых частиц (осветления). | Значительное |
| 103 | Соблюдение порядка подержания в исправности контрольно - измерительных приборов, устройств технологических защит, блокировок и сигнализации систем гидро- и пневмозолоудаления и проведение периодических проверок. | Значительное |
| 104 | Наличие графика ремонта и замены оборудования, составленного на основе опыта эксплуатации систем золо- и шлакоудаления, а также корректировок при изменении работы систем золошлако удаления (изменение вида топлива, подключение дополнительных котлов). | Значительное |
| 105 | Соблюдение порядка осуществления заполнения золоотвалов водой и золошлаками, а также выдача золошлаков из золоотвалов по проектной документации. | Значительное |
| 106 | Наличие устройства для автоматического включения резерва, поддерживаемого в постоянной готовности к действию и периодически проверяемого по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта. | Грубое |
| 107 | Наличие разрешения технического руководителя электростанции, отмеченных в оперативном журнале, с указанием количества поданной воды и источника водоснабжения на каждый случай подачи воды для подпитки тепловой сети, не отвечающей требованиям. | Грубое |
| 108 | Наличие защиты обратных трубопроводов от внезапного повышения давления. | Грубое |
| 109 | Наличие акта, утвержденного техническим руководителем энергообъекта для оценки состояния баков-аккумуляторов и емкостей запаса, определяющего их пригодность к дальнейшей эксплуатации. | Значительное |
| 110 | Наличие контроля структурного состояния основного и наплавленного металла для обеспечения безопасной работы теплоэнергетического оборудования и предотвращения повреждений. | Значительное |
| 111 | Наличие плана контроля металла, утвержденного техническим руководителем электростанции. | Значительное |
| 112 | Соблюдение порядка организации эксплуатационного контроля, организованного для оценки изменения структурного состояния металла элементов оборудования и определения его пригодности к дальнейшей эксплуатации в пределах паркового срока службы. | Значительное |
| 113 | Наличие мероприятий, обеспечивающих надежную работу в течение указанного времени для технического диагностирования основных элементов энергооборудования (гибов трубопроводов, барабанов, коллекторов котла, паропроводов, сосудов, корпусов цилиндров, стопорных клапанов, роторов турбин), проводимых специализированными организациями. | Незначительное |
| 114 | Наличие экспертно-технической комиссии, которая рассматривает результаты контроля металла за все время эксплуатации, другие необходимые документы и принимает решение о ремонте этих узлов и деталей и оставлении их в работе. | Грубое |
| 115 | Наличие пускорегулирующих устройств и защит при эксплуатации электродвигателей для надежной работы при пуске и в рабочих режимах. | Грубое |
| 116 | Наличие устройства, сигнализирующего о появлении воды в корпусе электродвигателя с водяным охлаждением обмотки ротора и активной стали статора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями. | Грубое |
| 117 | Наличие инструкции завода-изготовителя для обеспечения соответствия эксплуатации оборудования и аппаратуры систем водяного охлаждения, качества конденсата и воды. | Незначительное |
| 118 | Наличие рабочего или резервного источника питания для сохранения устойчивости технологического режима основного оборудования при перерыве в электропитании электродвигателей ответственного тепломеханического оборудования. | Грубое |
| 119 | Наличие перечня ответственных механизмов, утвержденных техническим руководителем. | Значительное |
| 120 | Наличие надписи: "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и вывешенных соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить на дверях помещения аккумуляторной батареи. | Грубое |
| 121 | Наличие покрытия из негорючего антикоррозионного лака и краски металлических неоцинкованных брони кабелей, проложенных в кабельных сооружениях, и металлические конструкции с неметаллизированным покрытием, по которым проложены кабели, а также кабельные металлические короба. | Грубое |
| 122 | Наличие заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или броней, а также у кабельных конструкции, на которых прокладываются кабели. | Грубое |
| 123 | Наличие письменного разрешения энергообъекта для производства раскопки кабельных трасс или земляных работ вблизи них. | Грубое |
| 124 | Наличие разрешенной заявки для работы в устройствах релейной защиты и автоматики, которые могут вызвать неправильное отключение защищаемого или других присоединений, а также иные, не предусмотренные воздействия на оборудование, действующие устройства релейной защиты и автоматики, в котором в свою очередь и учитываются данные возможности. | Грубое |
| 125 | Наличие отдельного заземляющего проводника каждого элемента установки, подлежащего заземлению. | Грубое |
| 126 | Соблюдение порядка последовательного соединения заземляющими проводниками нескольких элементов установки. | Грубое |
| 127 | Соблюдение выполнения присоединения заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям сваркой, а к корпусам аппаратов, машин и опорам воздушных линий электропередачи (ВЛ) - сваркой или болтовым соединением. | Грубое |
| 128 | Соблюдение порядка проведения измерения напряжений прикосновения после монтажа, переустройства и капитального ремонта заземляющего устройства не реже 1 раза в 6 лет. | Значительное |
| 129 | Наличие заземляющих устройств защитного заземления электроустановок зданий и сооружений и молниезащиты 2-й и 3-й категорий этих зданий и сооружений, которые являются общими. | Грубое |
| 130 | Наличие естественных и искусственных заземляющих проводников для объединения заземляющих устройств разных электроустановок, число их должно быть не менее двух. | Грубое |
| 131 | Наличие защитных проводников, где проводники должны быть защищены в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, в местах их ввода в здания и в других местах, где возможны механические повреждения. | Грубое |
| 132 | Наличие автономных передвижных источников питания с изолированной нейтралью, имеющих устройство непрерывного контроля сопротивления изоляции относительно корпуса (земли) со световым и звуковым сигналами. | Грубое |
| 133 | Наличие защиты от прямого прикосновения в передвижных электроустановках основной изоляции токоведущих частей, ограждений и оболочек. | Грубое |
| 134 | Отсутствие в кабельных сооружениях каких-либо временных устройств, хранение в них материалов и оборудования. | Значительное |
| 135 | Наличие не менее двух выходов из кабельных сооружений наружу или в помещения с производствами категорий Г и Д при длине кабельных сооружений не менее 25 м. | Значительное |
| 136 | Наличие дверей кабельных сооружений самозакрывающихся, с уплотненными притворами. | Значительное |
| 137 | Наличие входа с лестницами в проходных кабельных эстакадах с мостиками обслуживания. | Значительное |
| 138 | Наличие расстояния между входами проходных кабельных эстакад не более 150 м. | Значительное |
| 139 | Наличие расстояние от торца проходных кабельных эстакад до входа в нее не более 25 м. | Значительное |
| 140 | Наличие дверей, предотвращающих свободный доступ на эстакады лицам, не связанных с обслуживанием кабельного хозяйства. | Значительное |
| 141 | Наличие дверей, имеющих самозапирающиеся замки, открываемые без ключа с внутренней стороны эстакады. | Значительное |
| 142 | Наличие расстояния не более 150 м между входами в кабельную галерею при прокладке в ней кабелей не выше 35 киловольт (далее – кВ), а при прокладке маслонаполненных кабелей, кабелей с пластмассовой изоляцией - не более 120 м. | Грубое |
| 143 | Наличие перекрытия съемными несгораемыми плитами кабельных канал и двойных полов в распределительных устройствах и помещениях. | Грубое |
| 144 | Наличие перекрытия рифленой сталью в электромашинных и тому подобных помещениях, а в помещениях щитов управления с паркетными полами - деревянными щитами с паркетом, защищенными снизу асбестом и по асбесту - жестью. | Значительное |
| 145 | Наличие отдельной плиты перекрытия, не превышающего массы, снимаемой вручную, не больше 70 килограмм (далее – кг). | Значительное |
| 146 | Наличие в плитах перекрытия приспособления для подъема. | Грубое |
| 147 | Наличие высоты кабельных колодцев не менее 1,8 м, высота камер не нормируется, при этом кабельные колодцы для соединительных стопорных и полустопорных муфт должны иметь размеры, обеспечивающие монтаж муфт без разрытия, а также береговые колодцы на подводных переходах должны иметь размеры, обеспечивающие размещение резервных кабелей и подпитывающих аппаратов. | Значительное |
| 148 | Наличие приямка в полу колодца для сбора грунтовых и ливневых вод, также водоотливного устройства. | Значительное |
| 149 | Наличие металлических лестниц в кабельных колодцах, при этом в кабельных колодцах кабели и соединительные муфты должны быть уложены на конструкциях, лотках или перегородках. | Значительное |
| 150 | Наличие люков кабельных колодцев и туннелей диаметром не менее 650 миллиметров (далее – мм). | Грубое |
| 151 | Наличие двойных металлических крышек в закрытых люках кабельных колодцев и туннелей, где нижняя - с замком, открываемая со стороны туннеля без ключа. | Грубое |
| 152 | Наличие на крышках люков кабельных колодцев и туннелей приспособления для снятия. | Значительное |
| 153 | Наличие независимой вентиляции каждого отсека кабельных сооружений. | Грубое |
| 154 | Наличие электрического освещения и сети для питания переносных светильников и инструментов оборудования кабельных сооружений, за исключением колодцев для соединительных муфт, каналов, камер и открытых эстакад. | Значительное |
| 155 | Наличие прокладки проводов связи и радиофикации под и над эстакадами и галереями. | Грубое |
| 156 | Наличие наименьшей высоты кабельной эстакады и галереи в непроезжей части территории промышленного предприятия на уровне не менее 2,5 м от планировочной отметки земли. | Значительное |
| 157 | Соблюдение выполнения при прокладке кабельных линий в производственных помещениях следующих требований:  1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные - и для осмотра;  2) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями - не менее 1 м.  3) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями - не менее 1 м. При меньших расстояниях сближения и при пересечениях кабели должны быть защищены от механических повреждений (металлическими трубами, кожухами) на всем участке сближения плюс по 0,5 м с каждой его стороны, а в необходимых случаях защищены от перегрева. | Значительное |
| 158 | Наличие высоты не менее 1,8 м от пола при прокладке кабельных линий в производственных помещениях при пересечении проходов. | Значительное |
| 159 | Соблюдение параллельной прокладки кабельных линий в производственных помещениях над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости. | Грубое |
| 160 | Наличие проекта для определения глубины заложения кабелей, при этом прокладка через реки с неустойчивым руслом и берегами, подверженными размыванию, заглубление кабелей в дно должно быть сделано с учетом местных условий. | Значительное |
| 161 | Отсутствие прокладки кабелей в зонах пристаней, причалов, гаваней, паромных переправ, а также зимних регулярных стоянок судов и барж. | Грубое |
| 162 | Наличие кабельных колодцев на местах выхода кабелей. | Грубое |
| 163 | Наличие прокладки в асбестоцементных трубах по металлическим и железобетонным мостам и при подходе к ним кабели. | Грубое |
| 164 | Наличие изолированности (электрической) всех подземных кабелей при прохождении по металлическим и железобетонным местам от металлических частей моста. | Грубое |
| 165 | Наличие кабельных линий, проложенных по деревянным сооружениям (мостам, причалам, пирсам) в стальных трубах. | Грубое |
| 166 | Наличие плаката на опорах воздушной линии на высоте 2,2-3 м от земли с указанием порядкового номера и года установки опоры, расстояния от опоры воздушной линии до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), а через 250 м по магистрали воздушной линии - ширина охранной зоны и телефон владельца воздушной линии. | Грубое |
| 167 | Наличие самонесущихся изолированных проводов при прохождении воздушной линии по лесным массивам и зеленым насаждениям. | Грубое |
| 168 | Наличие расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса самонесущихся изолированных проводов и наибольшем отклонении не менее 0,3 м. | Значительное |
| 169 | Наличие расстояния от проводов при наибольшей стреле провеса неизолированных проводов или наибольшем отклонении до деревьев, кустов и прочей растительности не менее 1 м. | Значительное |
| 170 | Наличие защиты металлических конструкций, бандажей на опорах воздушной линии от коррозии. | Грубое |
| 171 | Наличие длины ответвления от воздушной линии к вводу в здание пролета не более 25 м. | Значительное |
| 172 | Наличие дополнительной промежуточной опоры при длине пролета ответвления от воздушной линии к вводу в здание более 25 м. | Значительное |
| 173 | Наличие крепления неизолированных проводов к изоляторам и изолирующим траверсам на опорах воздушной линии, за исключением опор для пересечений, которые должны быть одинарными. Крепление проводов к штыревым изоляторам на промежуточных опорах выполняется на шейке изолятора, с внутренней его стороны по отношению к стойке опоры, при помощи проволочной вязки или зажимов. Провода ответвлений от воздушной линии к вводам должны иметь глухое крепление. | Грубое |
| 174 | Наличие аппаратов для подключения электроприемников на высоте 1,6-1,8 м от поверхности земли на опорах. | Грубое |
| 175 | Наличие расстояния между проводами на опоре и в пролете по условиям их сближения в пролете при наибольшей стреле провеса 1,2 м должны быть не менее:  1) при вертикальном расположении проводов и расположении проводов с горизонтальным смещением не более 20 - 60 сантиметров (далее – см) в районах с нормативной толщиной стенки гололеда до 15 мм и 90 см - в районах с нормативной толщиной стенки гололеда 20 мм и более;  2) при другом расположении проводов во всех районах по гололеду при скорости ветра при гололеде до 18 метров в секунду (далее – м/с) - 40 см, при скорости более 18 м/с - 60 см. | Значительное |
| 176 | Наличие расстояния по вертикали между проводами разных фаз на опоре при ответвлении от воздушной линии и при пересечениях разных воздушных линий на общей опоре не менее 10 см, также соблюдение расстояния между изоляторами ввода по их осям должно быть не менее 40 см. | Значительное |
| 177 | Наличие расстояния по горизонтали между проводами при спусках на опоре не менее 15 см и расстояния от проводов до стойки, траверсы или других элементов не менее 5 см. | Значительное |
| 178 | Наличие совместной подвески проводов воздушной линии до 1 кВ и неизолированных проводов воздушной линии до 10 кВ на общих опорах, которые допускаются при соблюдении следующих условий:  1) воздушные линии до 1 кВ должны выполняться по расчетным климатическим условиям воздушной линии до 10 кВ;  2) провода воздушной линии до 10 кВ должны располагаться выше проводов воздушной линии до 1 кВ;  3) провода воздушной линии до 10 кВ, закрепляемые на штыревых изоляторах, должны иметь двойное крепление;  4) расстояние по вертикали между ближайшими проводами разных напряжений, расположенными на общей опоре, а также в середине пролета при температуре окружающего воздуха плюс 15°С без ветра, должно быть не менее 2 м. | Значительное |
| 179 | Наличие расстояния при совместной подвеске на общих опорах самоизолированных проводов и неизолированных проводов воздушной линии до 1 кВ по вертикали между ними на опоре и в пролете при температуре окружающего воздуха плюс 15 °С без ветра не менее 0,4 м. | Значительное |
| 180 | Наличие подвески семи проводов с расщеплением одной фазы на два провода, с общим нулевым проводом на воздушной линии, по которым осуществляется питание отдельных потребителей с сосредоточенной нагрузкой. | Грубое |
| 181 | Наличие изоляторов либо траверс из изоляционных материалов на воздушной линии, независимо от материала опор, степени загрязнения атмосферы и интенсивности грозовой деятельности. | Грубое |
| 182 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушных линий. | Грубое |
| 183 | Наличие заземляющих устройств на опорах воздушной линии, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах воздушной линии, заземления защитных аппаратов. | Грубое |
| 184 | Наличие присоединения защитных проводников к нулевому проводу металлических опор, металлических конструкций и арматур железобетонных опор. | Грубое |
| 185 | Наличие присоединения нулевого провода к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор. | Грубое |
| 186 | Наличие присоединения к заземляющему проводнику оттяжки опор воздушной линии. | Грубое |
| 187 | Наличие заземления крюков, штырь и арматур опор воздушной линии напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска. | Грубое |
| 188 | Наличие присоединения к заземлителю отдельным спуском защитных аппарат, устанавливаемые на опорах воздушной линии для защиты от грозовых перенапряжений. | Грубое |
| 189 | Наличие приставки к деревянным опорам из предварительно напряженного железобетона. | Грубое |
| 190 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м. | Значительное |
| 191 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии до земли при наибольшей стреле провеса в труднодоступной местности до 3,5 м и в недоступной местности (склоны гор, скалы, утесы) до 1 м. | Значительное |
| 192 | Наличие расстояния до земли от проводов на изоляторах ввода в здание допускается не менее 2,75 м и при невозможности соблюдения указанного расстояния должна быть установлена дополнительная опора или конструкция на здании. | Значительное |
| 193 | Наличие расстояния по горизонтали от проводов воздушной линии при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. | Значительное |
| 194 | Соблюдение требований прохождения ВЛ с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания. | Грубое |
| 195 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии до наивысшего уровня воды не менее 2 м, а до льда - не менее 6 м, при этом пересечение ВЛ с судоходными реками. | Значительное |
| 196 | Наличие расстояния от подземной кабельной вставки воздушной линии до опоры линии связи и ее заземлителя не менее 1 м, а при прокладке кабеля в изолирующей трубе - не менее 0,5 м. | Значительное |
| 197 | Наличие расстояния по горизонтали от основания кабельной опоры ВЛ до проекции ближайшего провода ЛС (П3) на горизонтальную плоскость не менее высоты опоры ЛС (П3). | Значительное |
| 198 | Наличие расстояния по горизонтали между крайними проводами этих линий при сближении воздушной линии с воздушными линиями связи не менее 2 м, а в стесненных условиях - не менее 1,5 м. Во всех остальных случаях расстояние между линиями должно быть не менее высоты самой высокой опоры ВЛ, ЛС и ПВ. | Значительное |
| 199 | Наличие расстояния по горизонтали между проводами воздушной линии и проводами линии связи, телевизионными кабелями и спусками от радиоантенн на вводах не менее 1,5 м. | Значительное |
| 200 | Отсутствие пересечения провода от опоры ВЛ до ввода и провода ввода ВЛ в здание с проводами ответвлений от ЛС (П3) к вводам и должны располагаться не ниже проводов ЛС (П3) | Грубое |
| 201 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушной линии с автомобильными дорогами не менее 1 м. | Грубое |
| 202 | Соблюдение при пересечении и сближении воздушной линии ВЛ с канатными дорогами и надземными металлическими трубопроводами следующих требований:  1) воздушная линия должна проходить под канатной дорогой; прохождение воздушной линии над канатной дорогой не допускается;  2) канатные дороги должны иметь снизу мостки или сетки для ограждения проводов ВЛ;  3) при прохождении воздушной линии под канатной дорогой или под трубопроводом провода воздушной линии при наименьшей стреле провеса должны находиться от них на расстоянии: до мостков или ограждающих сеток канатной дороги или до трубопровода - не менее 1 м при наибольшей стреле провеса и наибольшем отклонении проводов до элементов канатной дороги или до трубопровода - не менее 1 м;  4) при пересечении воздушной линии с трубопроводом, расположенным под воздушной линии, расстояние от проводов воздушной линии до элементов трубопроводов при наибольшей стреле провеса должно быть не менее 1 м. | Грубое |
| 203 | Наличие надписи на аппарате защиты, указывающей на значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующееся для защищаемой им сети. | Грубое |
| 204 | Наличие схемы с указанием необходимых для защиты сети уставок расцепителей автоматических выключателей и номинальных токов плавких вставок предохранителей размещенных на дверцах шкафов или щитков, в которых устанавливаются аппараты защиты. | Значительное |
| 205 | Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающей по возможности наименьшее время отключения и требования селективности. | Грубое |
| 206 | Наличие длины участка от места присоединения к питающей линии до аппарата не более 3 м. | Значительное |
| 207 | Недопущение установки предохранителей в нулевых проводниках. | Значительное |
| 208 | Наличие устройств защиты в электрических сетях 110 кВ и выше, блокирующих их действие при качаниях или асинхронном ходе, если в указанных сетях возможны такие качания или асинхронный ход, при которых защиты могут срабатывать излишне. | Значительное |
| 209 | Наличие указательных реле, встроенных в реле-указатели срабатывания, счетчики числа срабатываний, регистраторы аварийных событий и другие устройства в той степени, в какой это необходимо для учета и анализа работы защит, фиксирующих действие релейной защиты. | Значительное |
| 210 | Наличие устройств, фиксирующих действие релейной защиты на отключение, установленные так, чтобы сигнализировалось действие каждой защиты, а при сложной защите - отдельные ее части (разные ступени защиты, отдельные комплекты защит от разных видов повреждения). | Значительное |
| 211 | Наличие на каждом из элементов электроустановки предусмотренной основной защиты, предназначенной для ее действия при повреждениях в пределах всего защищаемого элемента с временем, меньшим, чем у других установленных на этом элементе защит. | Грубое |
| 212 | Наличие резервных защит, предназначенных для обеспечения дальнего резервного действия для действия при отказах защит или выключателей смежных элементов. | Грубое |
| 213 | Наличие резервной защиты, выполняющей функции не только дальнего, но и ближнего резервирования, действующей при отказе основной защиты данного элемента или вывода ее из работы, если основная защита элемента обладает абсолютной селективностью (высокочастотная защита, продольная и поперечная дифференциальные защиты. | Грубое |
| 214 | Наличие устройства резервирования при отказе выключателей, действующего на отключение выключателей, смежных с отказавшим при отказе одного из выключателей поврежденного элемента (линия, трансформатор, шины) электроустановки. | Грубое |
| 215 | Наличие режима заземления нейтралей силовых трансформаторов (размещение трансформаторов с заземленной нейтралью), при котором значения токов и напряжений при замыканиях на землю обеспечивают действие релейной защиты элементов сети при всех возможных режимах эксплуатации электрической системы в сетях с глухозаземленной нейтралью должен быть выбран исходя из условий релейной защиты. | Грубое |
| 216 | Наличие трансформаторов тока защищаемого элемента, использующихся в качестве источника переменного оперативного тока для защит от короткого замыкания. | Грубое |
| 217 | Наличие устройств релейной защиты, выводимых из работы по условиям режима сети, селективности действия или по другим причинам, имеющих специальные приспособления для вывода их из работы оперативным персоналом. | Грубое |
| 218 | Наличие указательного реле, встроенного в реле указателями срабатывания, счетчиками числа срабатываний или другими устройствами аналогичного назначения для фиксирования действия устройств автоматического повторного включения. | Значительное |
| 219 | Наличие устройств автоматического регулирования для оборудования конденсаторных установок. | Значительное |
| 220 | Наличие зажимов или специальных муфт, предназначенных для кабелей с неметаллической оболочкой или с алюминиевыми жилами, соединяемых на промежуточных рядах. | Значительное |
| 221 | Наличие маркировки кабелей вторичных цепей, жил кабелей и провода, присоединяемых к сборкам зажимов или аппаратам. | Грубое |
| 222 | Наличие металлической оболочки или брони, заземленной с обеих сторон для кабелей вторичных цепей трансформаторов напряжения 110 кВ и выше, прокладываемой от трансформатора напряжения до щита. | Значительное |
| 223 | Наличие отдельных предохранителей или автоматических выключателей (применение последних предпочтительно) для осуществления питания оперативным током вторичных цепей каждого присоединения. | Грубое |
| 224 | Наличие на панелях надписей с обслуживаемых сторон, указывающие присоединения, к которым относится панель, ее назначение, порядковый номер панели в щите, а установленная на панелях аппаратура должна иметь надписи или маркировку согласно сxемам. | Значительное |
| 225 | Наличие четких надписей в распределительных устройствах, указывающие назначение отдельных цепей и панелей, при этом надписи должны выполняться на лицевой стороне устройства, а при обслуживании с двух сторон - также на задней стороне устройства. | Значительное |
| 226 | Наличие окраски на всех металлических частях распределительных устройств или другого антикоррозийного покрытия. | Грубое |
| 227 | Соблюдение требований расположения аппаратов и приборов чтобы возникающие в них при эксплуатации искры или электрические дуги не могли причинить вреда обслуживающему персоналу, воспламенить или повредить окружающие предметы, вызвать КЗ или замыкание на землю. | Грубое |
| 228 | Наличие защищенных несгораемыми кожухами без отверстий и щелей рубильников с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору, с условии открытого установления, предназначенные лишь для снятия недоступным для неквалифицированного персонала. | Грубое |
| 229 | Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено". | Грубое |
| 230 | Наличие резьбовых (пробочных) предохранителей, устанавливаемые так, чтобы питающие провода присоединялись к контактному винту, а отходящие к электроприемникам - к винтовой гильзе. | Грубое |
| 231 | Наличие между неподвижно укрепленными неизолированными токоведущими частями разной полярности, а также между ними и неизолированными нетоковедущими металлическими частями расстояния не менее 20 мм по поверхности изоляции и 12 мм по воздуху и от неизолированных токоведущих частей до ограждений должны быть обеспечены расстояния не менее 100 мм при сетках и 40 мм при сплошных съемных ограждениях. | Значительное |
| 232 | Наличие корпуса панелей, выполненных из несгораемых материалов, а конструкции кожухов и других частей устройств из несгораемых или трудносгораемых материалов, кроме диспетчерских и им подобных пультов управления, при этом это требование не распространяется на диспетчерские и им подобные пульты управления. | Грубое |
| 233 | Наличие надежной защиты от отрицательного воздействия окружающей среды в распределительных устройствах, установленные в помещениях пыльных, сырых, особо сырых и на открытом воздухе. | Грубое |
| 234 | Наличие проходов обслуживания, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, в электропомещениях, соответствующих требованиям:  1) ширина проходов в свету должна быть не менее 0,8 м, высота проходов в свету - не менее 1,9 м. В проходах не должны находиться предметы, которые могли бы стеснять передвижение людей и оборудования. В отдельных местах проходы стесняются выступающими строительными конструкциями, однако ширина прохода в этих местах должна быть не менее 0,6 м;  2) расстояния от наиболее выступающих неогражденных неизолированных токоведущих частей, расположенных на доступной высоте (менее 2,2 м) по одну сторону прохода, до противоположной стены или оборудования, не имеющего неогражденных неизолированных токоведущих частей, должны быть не менее: при напряжении ниже 660 В - 1,0 м при длине щита до 7 м и 1,2 м при длине щита более 7 м, при напряжении 660 В и выше - 1,5 м. Длиной щита в данном случае называется длина прохода между двумя рядами сплошного фронта панелей (шкафов) или между одним рядом и стеной;  3) расстояния между неогражденными неизолированными токоведущими частями, расположенными на высоте менее 2,2 м по обе стороны прохода, должны быть не менее, 1,5 м при напряжении ниже 660 В, 2,0 м при напряжении 660 В и выше;  4) неизолированные токоведущие части, находящиеся на расстояниях, меньших приведенных в подпунктах 2) и 3) настоящего пункта, должны быть ограждены;  5) неогражденные неизолированные токоведущие части, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 2,2 м; 6) ограждения, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 1,9 м. | Значительное |
| 235 | Наличие ограждений неизолированных токоведущих частей в виде сетки с размерами ячеек не более 25 х 25 мм, а также сплошных или смешанных ограждений с высотой не менее 1,7 м. и проходов обслуживания щитов при длине щита более 7 м с двумя выходами. Выходы из проходов с монтажной стороны щита выполняются как в щитовое помещение, так и в другие помещения. При ширине прохода обслуживания более 3 м и отсутствии маслонаполненных аппаратов второй выход не обязателен. Двери из помещений РУ должны открываться в сторону других помещений (за исключением помещений РУ выше 1 кВ переменного тока и выше 1,5 кВ постоянного тока) или наружу и иметь самозапирающиеся замки, отпираемые без ключа с внутренней стороны помещения. Ширина дверей должна быть не менее 0,75 м, высота - не менее 1,9 м. | Значительное |
| 236 | Наличие закрытых сплошных ограждений в токоведущих частях распределительных устройств, установленных в помещениях, доступных для неинструктированного персонала. | Грубое |
| 237 | Наличие ограждения в случае применения распределительных устройств с открытыми токоведущими частями, при этом, ограждение должно быть сетчатым, сплошным или смешанным высотой не менее 1,7 м. Расстояние от сетчатого ограждения до неизолированных токоведущих частей устройства должно быть не менее 0,7 м, а от сплошных | Грубое |
| 238 | Соблюдение требований при установке распределительных устройств на открытом воздухе:  1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды. В районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;  2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета. | Значительное |
| 239 | Отсутствие нагрева от воздействия электрического тока строительных конструкций, находящихся вблизи токоведущих частей:  1) доступные для прикосновения персонала до температуры 500С и выше;  2) недоступные для прикосновения персонала до температуры 700С и выше.  Конструкции не проверяются на нагрев, если по находящимся вблизи них токоведущим частям проходит переменный ток 1000 ампер (далее – А) и менее. | Значительное |
| 240 | Наличие хорошо видимого указателя положения ("Включено", "Отключено") на выключателе или на его приводе. Недопущение применение сигнальных ламп в качестве единственных указателей положения выключателя. В случае если выключатель не имеет открытых контактов и его привод отделен стеной от выключателя, то указатель должен быть и на выключателе, и на приводе. | Грубое |
| 241 | Наличие подогрева механизмов приводов масляных и воздушных выключателей, блоков клапанов воздушных выключателей, их агрегатных шкафов, а также других шкафов, в которых применяются аппаратура или зажимы внутренней установки независимо от минимальной температуры. | Значительное |
| 242 | Наличие оперативной блокировки на распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающей возможность:  1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамыкатели;  2) включения заземляющих ножей на ошиновку, не отделенную разъединителями от ошиновки, находящейся под напряжением;  3) отключения и включения отделителями и разъединителями тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата. При этом на заземляющих ножах линейных разъединителей со стороны линии допускается устанавливать только механическую блокировку с приводом разъединителя и приспособление для запирания заземляющих ножей замками в отключенном положении, для РУ с простыми схемами электрических соединений применяется механическая (ключевая) оперативная блокировка, а во всех остальных случаях - электромагнитную, приводы разъединителей, доступные для посторонних лиц, должны иметь приспособления для запирания их замками в отключенном и включенном положениях. | Грубое |
| 243 | Наличие удобного и безопасного доступа и наблюдения за указателями уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов, и других указателей, характеризующие состояние оборудования без снятия напряжения. | Значительное |
| 244 | Наличие трансформаторного крана и аппарата для выполнения установки, которых от уровня пола или поверхности не менее 0,2 м или выполнение соответствующих приямков для отбора проб масла. | Значительное |
| 245 | Наличие установленных электрических освещений в распределительных устройствах и подстанциях. | Грубое |
| 246 | Наличие телефонной связи в соответствии с принятой системой обслуживания в распределительных устройствах и подстанции. | Грубое |
| 247 | Соблюдение требований размещения трансформаторных помещений и закрытых распределительных устройств:  1) под помещением производств с мокрым технологическим процессом, под душевыми, уборными, ванными. Исключения допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание влаги в помещения распределительных устройств и подстанций;  2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 человек в период более 1 часа над и под площадью перекрытия, трансформаторного помещения и ЗРУ, за исключением в случаях установление трансформаторов типа сухого или с негорючим наполнением. | Грубое |
| 248 | Наличие ширины коридора управления, где находятся приводы выключателей или разъединителей не менее (считая в свету между ограждениями): при одностороннем расположении оборудования 1,5 м;  при двустороннем расположении оборудования 2 м.  При этом, допускается уменьшение ширины коридора до 1,8 м при двустороннем обслуживании и длине коридора до 7 м. | Значительное |
| 249 | Наличие выхода из распределительных устройств соответствующего следующим:  1) при длине РУ до 7 м допускается один выход;  2) при длине РУ более 7 м до 60 м должно быть предусмотрено два выхода по его концам, допускается располагать выходы из РУ на расстоянии до 7 м от его торцов;  3) при длине РУ более 60 м, кроме выходов по концам его, должны быть предусмотрены дополнительные выходы с таким расчетом, чтобы расстояние от любой точки коридора обслуживания, управления или взрывного коридора до выхода было не более 30 м.  При этом выходы выполняются наружу, на лестничную клетку или в другое производственное помещение с несгораемыми стенами и перекрытиями, не содержащее огне- и взрывоопасных предметов, аппаратов или производств, а также в другие отсеки РУ, отделенные от данного несгораемой или трудносгораемой дверью с пределом огнестойкости не менее 0,6 ч. В многоэтажных РУ второй и дополнительные выходы предусматриваются также на балкон с наружной пожарной лестницей. | Значительное |
| 250 | Наличие полов помещений распределительных устройств по всей площади каждого этажа на одной отметке, при этом конструкция полов должна исключать возможность образования цементной пыли. | Значительное |
| 251 | Наличие дверей из распределительных устройств, открывающиеся в направлении других помещений или наружу и имеющие самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства. | Значительное |
| 252 | Наличие устройства, фиксирующее двери в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях дверей между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств. | Значительное |
| 253 | Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений, открывающейся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ. | Значительное |
| 254 | Наличие замков в дверях помещений РУ одного напряжения, открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей РУ и других помещений не должны подходить к замкам камер. | Значительное |
| 255 | Соблюдение требований установки оборудования с открытыми токоведущими частями во взрывных коридорах. | Грубое |
| 256 | Соблюдение требований выполнения разности температур воздуха, выходящего из помещений вентиляций трансформаторов и реакторов и входящего в него, не превосходила 15°С для трансформаторов, 300С для реакторов на токи до 1000 ампер (далее – А), 200С для реакторов на токи более 1000 А при невозможности обеспечить теплообмен естественной вентиляцией необходимо предусматривать принудительную, при этом, должен быть предусмотрен контроль ее работы с помощью сигнальных аппаратов. | Значительное |
| 257 | Обеспечение температуры воздуха не ниже плюс 180С и не выше плюс 280 С в помещениях, в которых дежурный персонал находится 6 часов и более, при этом допускается устройство местных душирующих установок непосредственно на рабочем месте дежурного. | Грубое |
| 258 | Наличие закрытого или защищенного исполнения токоведущей части трансформатора при открытой установке производственных помещений трансформатора. | Грубое |
| 259 | Соблюдение требований выполнения установки комплектно-трансформаторной подстанции (далее - КТП) или трансформатора на внутрицеховой подстанции с соблюдением следующих требований:  1) применение масляных трансформаторов с суммарной мощностью до 3,2 мегаВольт ампер (далее – МВА). Расстояние в свету между масляными трансформаторами разных КТП, а также между огражденными камерами масляных трансформаторов должно быть не менее 10 м;  2) установка КТП в одном помещении внутрицеховой подстанции (допускается установка не более трех КТП) с масляными трансформаторами суммарной мощностью не более 6,5 МВА;  3) ограждение конструкции помещения внутрицеховой подстанции, в которых устанавливаются комплектно-трансформаторные подстанции с масляными трансформаторами, а также закрытые камеры масляных трансформаторов и аппараты с количеством масла 60 кг и более, должны быть выполнены из несгораемых материалов с пределом огнестойкости не менее 0,75 часов;  3) суммарная мощность масляных трансформаторов внутрицеховой подстанции, установленных на втором этаже, не более 1 МВА;  4) недопущение установки комплектно-трансформаторной подстанции с масляными трансформаторами и масляных трансформаторов выше второго этажа. | Значительное |
| 260 | Наличие выполненных присоединений трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА к сети высшего напряжения при помощи предохранителей и разъединителя, управляемого с земли. | Значительное |
| 261 | Наличие замка для запирания привода разъединителя. | Значительное |
| 262 | Наличие установленных разъединителей на концевой опоре воздушной линии. | Значительное |
| 263 | Наличие трансформатора столбовой трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА, установленной на высоте не менее 4,5 м, считая от земли до токоведущих частей, для обслуживания этой подстанций на высоте не менее 3 м. | Значительное |
| 264 | Наличие части столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА, остающиеся под напряжением при отключенном положении разъединителя на высоте:  1) не менее 2,5 м для подстанций 10 кВ;  2) не менее 3,1 м для подстанций 35 кВ. | Значительное |
| 265 | Наличие расстояния не менее 4 м от земли до изоляторов вывода на ВЛ до 1 кВ в столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА. | Значительное |
| 266 | Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанциях 20-500 кВ. | Грубое |
| 267 | Наличие дополнительных защитных промежутков, установленных на высоте не менее 2,5 м от земли на воздушной линии до 35 кВ с деревянными опорами в заземляющих спусках защитных промежутков. | Значительное |
| 268 | Наличие вентильных разрядников (ограничителей перенапряжения) для защиты нейтралей обмоток 110-220 кВ силовых трансформаторов, имеющих изоляцию, пониженную относительно изоляции линейного конца обмотки и допускающую работу с разземленной нейтралью. | Грубое |
| 269 | Наличие защиты тросом по всей длине ответвления от воздушной линии, выполняемой на металлических или железобетонных опорах, если оно присоединено к воздушной линии, защищенной тросом по всей длине и питающей ответственные электроустановки и установка комплекта трубчатых разрядников при выполнении ответвления на деревянных опорах в месте его присоединения к линии. | Значительное |
| 270 | Наличие установленных трубчатых разрядников для защиты переключательных пунктов 3-10 кВ - по одному комплекту на концевой опоре каждой питающей воздушной линии с деревянными опорами. Присоединение разрядников к заземляющему устройству переключательного пункта. | Грубое |
| 271 | Наличие у воздухосборников давлением 23 МПа на каждую группу из трех баллонов указывающего манометра с трехходовым краном, предохранительного клапана и конденсатосборника с автоматической продувкой, при этом нижняя часть воздухосборников должна размещаться в специальной теплоизоляционной камере, имеющей автоматических электрообогрев. | Грубое |
| 272 | Наличие установки обратного клапана между конечным водомаслоотделителем в компрессорной установке и воздухосборниками. | Значительное |
| 273 | Наличие перепускных клапанов, поддерживающих в воздухопроводной распределительной сети и в резервуарах воздушных выключателей давление в заданных заводами пределах, обеспечивающее номинальную отключающую способность и надежную работу выключателей в режиме неуспешного автоматического повторного включения. | Значительное |
| 274 | Наличие полностью автоматизированной и работающей без постоянного дежурства персонала компрессорной установки. | Грубое |
| 275 | Наличие схемы автоматического управления компрессорной установки, предусматривающей автоматический запуск и останов рабочих и резервных компрессоров, автоматическую продувку (спуск влаги и масла) водомаслоотделителей, автоматическое управление перепускными клапанами и защиту компрессорных агрегатов при повреждениях и неполадках и наличие установки сжатого воздуха, оборудованной сигнализацией, действующей при нарушениях нормальной ее работы. | Значительное |
| 276 | Наличие в помещении компрессорной установки ремонтной площадки и грузоподъемного устройства для производства монтажных и ремонтных работ. | Грубое |
| 277 | Наличие пола в помещении компрессорной установки, покрытого керамической плиткой или равноценным материалом, наличие оштукатуренных стен, имеющих панели, окрашенные масляной краской до высоты не менее 1,5 м от пола. | Грубое |
| 278 | Наличие дверей помещения компрессорной установки, открывающихся наружу, с самозапирающимися замками, и открывающимися дверями изнутри без ключа с помощью рукоятки, открывающихся окон и оборудованные фрамугами. | Грубое |
| 279 | Наличие предохранительных клапанов на воздушной линии, срабатывающих при превышении давления в сети до 1,1 номинального, установленных для защиты распределительной сети. | Грубое |
| 280 | Наличие у линейного водоотделителя компрессорной установки спускного вентиля и штуцера с фланцами для присоединения, подводящего и отводящего воздухопроводов. | Значительное |
| 281 | Наличие доступа для обслуживания воздухопроводов и арматуры распределительной сети. | Грубое |
| 282 | Наличие соединения стальных воздухопроводов сваркой встык соединения с арматурой - фланцевые, при этом для труб с внутренним диаметром 6-8 мм допускаются фланцевые соединения или соединения при помощи ниппелей. | Значительное |
| 283 | Наличие окрашенного устойчивой краской светлого тона наружных поверхностей воздухосборников и линейных водоотделителей, устанавливаемых на открытом воздухе. | Грубое |
| 284 | Наличие запорного вентиля, фильтра, обратного клапана и манометра в ответвлении к воздушному выключателю размещенные в специальном распределительном шкафу (поставляемом с выключателем) и снабженные электроподогревом. | Значительное |
| 285 | Наличие доступа ко всем элементам установки сжатого воздуха для разборки и чистки. | Грубое |
| 286 | Наличие расстояния от стенок резервуаров открытых складов масла не менее:  1) до зданий и сооружений электростанций и подстанций (в том числе до трансформаторной мастерской): для складов общим объемом до 100 тонн масла - 12 м; для складов более 100 т - 18 м;  2) до жилых и общественных зданий - на 25 % больше расстояний;  3) до аппаратной маслохозяйства - 8 м;  4) до складов баллонов водорода - 20 м. | Значительное |
| 287 | Наличие освещения маслоуказателей трансформаторов в темное время суток, если общее освещение недостаточно для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях. | Значительное |
| 288 | Наличие вентильных разрядников не выше 35 кВ, соответствующих требованиям для разрядников, устанавливаемых на крышке и баках трансформатора. | Грубое |
| 289 | Наличие направляющих в фундаментах для трансформаторов, имеющих катки, а также наличие упор, устанавливаемых с обеих сторон трансформатора для закрепления трансформатора на направляющих. | Значительное |
| 290 | Соблюдение требований установка трансформаторов так, чтобы отверстие выхлопной трубы не было направлено на близко установленное оборудование. | Грубое |
| 291 | Наличие вдоль путей перекатки, а также у фундаментов трансформаторов массой более 20 тонн анкеров, позволяющих закреплять за них лебедки, направляющие блоки, полиспасты, используемые при перекатке трансформаторов в обоих направлениях на собственных катках и в местах изменения направления движения площадки для установки домкратов. | Грубое |
| 292 | Наличие в каждой камере масляных трансформаторов отдельного выхода наружу или в смежное помещение с несгораемым полом, стенами и перекрытием, не содержащее огнеопасных и взрывоопасных предметов, аппаратов и производств. | Грубое |
| 293 | Наличие задвижек охладительных устройств с обеспеченным удобным доступом к ним, возможностями отсоединения трансформатора от системы охлаждения или отдельного охладителя от системы и выкатки трансформатора без слива масла из охладителей. | Грубое |
| 294 | Наличие охладительных колонок и другого оборудования в системе охлаждения в помещении, температура в котором не снижается ниже плюс 50С. и предусмотреть в необходимых случаях отопление. | Грубое |
| 295 | Наличие у каждого насоса манометра для контроля работы маслонасосов системы ДЦ и Ц и водяных насосов. Наличие манометров установленных на входе масла в фильтр и выходе из фильтра при наличии сетчатых фильтров. | Грубое |
| 296 | Наличие трансформаторов с искусственным охлаждением сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания. | Грубое |
| 297 | Наличие стационарных устройств для ремонта трансформаторов без разборки активной части (башни, оборудованные мостовыми кранами) | Грубое |
| 298 | Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанных с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта. | Грубое |
| 299 | Наличие устройств контроля и измерения напряжения и тока, оборудованного на аккумуляторной установке. | Значительное |
| 300 | Наличие устройства для их отключения при появлении обратного тока для зарядных и подзарядных двигателей-генераторов. | Грубое |
| 301 | Наличие в цепи аккумуляторной батареи автоматического выключателя, селективного по отношению к защитным аппаратам сети. | Грубое |
| 302 | Наличие устройств для постоянного контроля изоляции снабженного шин постоянного тока, позволяющим оценивать значение сопротивления изоляции и действующим на сигнал при снижении сопротивления изоляции одного из полюсов до 20 килоОм (далее - кОм) в сети 220 В, 10 кОм в сети 110 В, 5 кОм в сети 48 В и 3 кОм в сети 24 В. | Грубое |
| 303 | Наличие для аккумуляторной батареи блокировки, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3 В на элемент при отключенной вентиляции. | Грубое |
| 304 | Наличие окрашенных неизолированных проводников дважды кислотостойкой, не содержащей спирта краской по всей длине, за исключением мест соединения шин, присоединения к аккумуляторам и других соединений. | Грубое |
| 305 | Наличие расстояния между соседними неизолированными шинами расчетом на динамическую стойкость. Указанное расстояние, а также расстояние от шин до частей здания и других заземленных частей должно быть в свету не менее 50 мм. | Значительное |
| 306 | Наличие вентилятора во взрывобезопасном исполнении при устройстве принудительной вытяжной вентиляции в аккумуляторной. | Грубое |
| 307 | Наличие ограждения от случайных прикосновений вращающихся частей оборудования, установленного в электромашинном помещении, расположенные на доступной высоте. | Грубое |
| 308 | Наличие сети питания сварочных трансформаторов, переносных светильников и электроинструмента, а также машин для уборки помещений в электромашинном помещении. | Грубое |
| 309 | Наличие инвентарных (стационарных или передвижных) подъемных и транспортных устройств для транспортировки и монтажа, разборки и сборки электрических машин, преобразователей и других работ. | Грубое |
| 310 | Наличие проходов между фундаментами или корпусами машин, между машинами и частями здания или оборудования ширины проходов не менее 1 м в свету, допускаются местные сужения проходов между выступающими частями машин и строительными конструкциями до 0,6 м на длине не более 0,5 м. | Грубое |
| 311 | Наличие расстояния в свету между корпусом машины и стеной здания или между корпусами, а также между торцами рядом стоящих машин при наличии прохода с другой стороны машин не менее 0,3 м при высоте машин до 1 м от уровня пола и не менее 0,6 м при высоте машин более 1 метра. | Значительное |
| 312 | Наличие прохода обслуживания между машинами и фасадом (лицевой стороной обслуживания) пульта управления или щита управления шириной не менее 2 м, при установке щитов в шкафу это расстояние выбирается от машины до закрытой двери или стенки шкафа и указанные требования не относятся к постам местного управления приводами. | Значительное |
| 313 | Наличие прохода между корпусом машины и торцом пульта управления или щита управления шириной не менее 1 м. | Значительное |
| 314 | Наличие тепловой несгораемой изоляции горячих трубопроводов в тех местах, где это необходимо для защиты персонала или оборудования. | Грубое |
| 315 | Наличие несгораемой площадки шириной не менее 600 мм с поручнями и лестницами в случаях, когда верхняя отметка фундаментной плиты машины находится выше или ниже отметки пола электромашинного помещения более чем на 400 мм. | Грубое |
| 316 | Наличие ограждения перилами площадки обслуживания, расположенные на высоте до 2 м над уровнем пола, а на высоте более 2 м - перилами и бортовыми барьерами. | Грубое |
| 317 | Наличие ступенек для входа на площадки обслуживания, расположенные на высоте до 2 м над уровнем пола. | Значительное |
| 318 | Соблюдение требований расположения электрических светильников в электромашинном помещении над открытыми шинами распределительных устройств и открытыми токопроводами, также электрические светильники, обслуживаемые с пола, не располагаются над вращающимися машинами. | Значительное |
| 319 | Наличие оборудования централизованных систем смазки, в том числе предназначенной только для электрических машин, устанавливаемые вне электромашинного помещения. | Значительное |
| 320 | Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла и приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла. | Грубое |
| 321 | Наличие трубопроводов масла и воды прокладываемые к подшипникам открыто или в каналах со съемными покрытиями из несгораемых материалов. | Грубое |
| 322 | Наличие диафрагм и вентилей, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин. | Грубое |
| 323 | Наличие труб, электрически изолированных от подшипников и других деталей машины, подводящие масло к подшипникам, электрически изолированных от фундаментной плиты. | Грубое |
| 324 | Наличие задвижек в каждой секции теплообменников для отключения ее от напорного и сливного коллекторов и для распределения воды по отдельным секциям. | Грубое |
| 325 | Наличие кранов для выпуска воздуха в каждой секции теплообменников в самой высокой точке. | Грубое |
| 326 | Наличие резервного насоса, автоматически включающегося при отключении работающего, а также при снижении давления охлаждающей воды в схеме подачи охлаждающей воды. | Грубое |
| 327 | Наличие манометров на напорном коллекторе и на насосах для установки на месте установки насосов теплообменников и маслоохладителей. | Грубое |
| 328 | Наличие ограждения от случайных прикосновений во вращающейся части электродвигателей и части, соединяющие электродвигатели с механизмами (муфты, шкивы). | Грубое |
| 329 | Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей. | Значительное |
| 330 | Наличие нанесенных четких знаков, позволяющих легко распознавать включенное и отключенное положения рукоятки управления аппаратом на корпусах аппаратов управления и разъединяющих аппарата и в случаях, когда оператор не может определить по состоянию аппарата управления, включена или отключена главная цепь электродвигателя, предусматривается световая сигнализация. | Грубое |
| 331 | Наличие коммутационных аппаратов без повреждений и ненормального износа для коммутирования наибольших токов нормальных режимов работы управляемого ими электродвигателя (пусковой, тормозной, реверса, рабочий). | Грубое |
| 332 | Наличие предварительной (перед пуском) сигнализации или звукового оповещения о предстоящем пуске при наличии дистанционного или автоматического управления механизмами, при этом такую сигнализацию и такое оповещение не требуется предусматривать у механизмов, вблизи которых установка аппарата аварийного отключения не требуется. | Грубое |
| 333 | Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя на электродвигателях с изменяемой частотой вращения, также на двигателях малой мощности допускается совмещение этой защиты с защитой от токов перегрузки. | Грубое |
| 334 | Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников. | Грубое |
| 335 | Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции электродвигателей, имеющих принудительную вентиляцию. | Грубое |
| 336 | Наличие защиты от короткого замыкания для электродвигателей постоянного тока и при необходимости дополнительно устанавливаются защиты от перегрузки и от чрезмерного повышения частоты вращения. |  |
| 337 | Наличие предохранителей или автоматических выключателей для применения в защите электродвигателей от короткого замыкания. | Грубое |
| 338 | Наличие заземляющих проводников в электроустановках до 1 кВ и выше с изолированной нейтралью, прокладываемой как в общей оболочке с фазными, так и отдельно от них, при этом магистрали заземления должны быть присоединены к заземлителям в двух или более разных местах и, по возможности, с противоположных концов помещения. | Грубое |
| 339 | Наличие защиты зданий, сооружений и наружных установок, содержащих пожароопасные зоны, от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, а также заземление установленного в них оборудования (металлических сосудов, трубопроводов), содержащего горючие жидкости, порошкообразные или волокнистые материалы, для предотвращения искрения, обусловленного статическим электричеством, в соответствии с действующими нормативами по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений и защиты установок от статического электричества. | Грубое |
| 340 | Наличие описания всех причин возникновения, развития аварии или отказа I степени, возникших в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования. | Грубое |
| 341 | Наличие 3 и более отказов II степени, возникших в результате ошибочных действий оперативного и неоперативного персонала, недостатков в работе руководящего персонала, неудовлетворительной организации технического обслуживания и ремонта оборудования. | Значительное |
| 342 | Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к смерти. | Грубое |
| 343 | Наличие одного и более оперативного или письменного сообщения о произошедшем несчастном случае, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к временной или стойкой утрате трудоспособности, профессиональному заболеванию. | Значительное |
| 344 | Несоответствие технических показателей котельной проектным (паспортным) данным по набору и составу основного и вспомогательного энергетического оборудования. | Грубое |
| 345 | Неудовлетворительная оценка технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений. | Значительное |
| 346 | Несоответствие уровня технической эксплуатации организаций по производству тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики. | Грубое |
| 347 | Невыполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю. | Грубое |
| 348 | Невыполнение мероприятий по актам расследования технологических нарушений. | Грубое |
| 349 | Невыполнение требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 6 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики |

**Степень нарушений требований в области электроэнергетики в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу**

      Сноска. Приложение 6 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии | Степень нарушения |
| 1 | Наличие в штате экспертной организации 1 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу не менее пяти экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы). | Значительное |
| 2 | Наличие у экспертной организации 1 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее трех лет. | Значительное |
| 3 | Наличие в штате экспертной организации 2 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее трех экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы). | Значительное |
| 4 | Наличие у экспертной организации 2 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее двух лет. | Значительное |
| 5 | Наличие в штате экспертной организации 3 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее двух экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющее высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы). | Значительное |
| 6 | Наличие у экспертных организаций всех категорий, осуществляющих энергетическую экспертизу, следующих средств измерений на праве собственности или ином законном основании:  1) токовые клещи;  2) мегаомметр;  3) микроомметр;  4) анализатор качества электрической энергии;  5) прибор измерения сопротивления заземляющих устройств;  6) прибор испытания повышенным напряжением;  7) прибор измерения тока однофазного короткого замыкания цепи "фаза-ноль";  8) тепловизор;  9) ультразвуковой расходомер жидкости;  10) бесконтактный (инфракрасный) термометр;  11) контактный термометр;  12) газоанализатор. | Значительное |
| 7 | Проведение экспертной организацией 1 категории энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии. | Значительное |
| 8 | Проведение экспертной организацией 2 категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 500 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 Гигакалорий/час. | Значительное |
| 9 | Проведение экспертной организацией 3 категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 100 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 Гигакалорий/час. | Значительное |
| 10 | Наличие экспертного заключения, составленного по результатам проведенной энергетической экспертизы, в котором отражены мотивированные, обоснованные и полные выводы экспертов по предмету проведения экспертизы, а также утвержденного руководителем и заверенного печатью экспертной организации. | Значительное |
| 11 | Наличие текста заключения энергетической экспертизы, состоящего из вступительной, констатирующей и заключительной частей, с содержанием следующих сведений:  1) во вступительной части заключения энергетической экспертизы содержание сведений о месте и дате составления документа, полного наименования экспертируемой организации, должности, фамилии и инициала ее руководителя, наименование и время проведения энергетической экспертизы, а также перечень обследуемого оборудования энергетического объекта;  2) в констатирующей части заключения энергетической экспертизы отражение фактического состояния обследуемого оборудования и энергетического объекта, информации о нарушениях и недостатках, выявленных экспертной организацией и устраненных в период экспертных работ;  3) в заключительной части изложение мероприятий по устранению выявленных несоответствии требованиям нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики со ссылкой на конкретный пункт нормативно правового акта. | Значительное |
| 12 | Наличие уведомления о начале или прекращении деятельности на проведение энергетической экспертизы предоставленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю. | Значительное |
| 13 | Выполнение экспертной организацией 3 категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок свыше 100 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 Гигакалорий/час и (или) энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии. | Значительное |
| 14 | Выполнение экспертной организацией 2 категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок свыше 500 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 Гигакалорий/час и (или) энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии. | Значительное |
| 15 | Несоответствие выданного экспертного заключения фактическому состоянию обследуемого оборудования и энергетического объекта в период экспертных работ. | Значительное |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 7 к Критериям оценки степени риска в области электроэнергетики |

**Перечень субъективных критериев для определения степени риска по субъективным критериям в области электроэнергетики в соответствии со статьями 138 и 139 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан в отношении энергопроизводящих, энергопередающих, энергоснабжающих организаций, физических и юридических лиц, котельных, осуществляющих производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения и экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу**

      Сноска. Критерии дополнены приложением 7 в соответствии с совместным приказом Министра энергетики РК от 07.06.2023 № 214 и Министра национальной экономики РК от 08.06.2023 № 101 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель субъективного критерия | Источник информации по показателю субъективного критерия | Удельный вес по значимости, балл (в сумме не должен превышать 100 баллов),  wi | Условия /значения, xi | | |
| условие 1/значение | условие 2/значение | условие 3/значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | |
| Для профилактического контроля с посещением | | | | | | |
| 1 | Неисполнение рекомендации | Результаты профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (итоговые документы, выданные по итогам профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля (справка, заключение, рекомендации) | 100 | Рекомендация исполнена | Рекомендация исполненне полностью | Рекомендация не исполнена |
| 0 | 50 % | 100 % |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 |

**Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций**

      Сноска. Сноска. Приложение 2 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

      Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Акт о назначении проверки/профилактического контроля и надзора с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (№, дата)

      Наименование субъекта (объекта) контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Индивидуальный идентификационный номер, бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля)

      Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Наличие комиссии по оценке готовности услугополучателя к работе в осенне-зимний период, созданный Услугополучателями и начинающий работу для подготовки акта готовности ежегодно с 1 (первого) августа. |  |  |
| 2 | Наличие готовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, определенный Комиссией услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно. |  |  |
| 3 | Соблюдение срока получения Паспорта готовности Услугополучателями – ежегодно до 19 (девятнадцатого) октября включительно. |  |  |
| 4 | Наличие:  1) индивидуальных испытаний оборудования и функциональных испытаний отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования;  2) комплексного опробования оборудования, проведенные перед приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса). |  |  |
| 5 | Наличие оперативного сообщения энергопредприятий предоставленные в течение 1 часа с момента возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями |  |  |
| 6 | Наличие направленного письменного сообщения энергопредприятиями в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору в срок не позднее 12 часов с момента возникновения технологического нарушения. |  |  |
| 7 | Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) в течение трех рабочих дней со дня подписания, в случаях создания комиссии энергетическим предприятием. |  |  |
| 8 | Наличие технических условий, выданных энергопроизводящими организациями на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок после получения заявки от потребителя в следующие сроки:  1) мощностью до 200 киловатт (далее – кВт) - в течение 5 рабочих дней;  2) мощностью от 200 до 1000 кВт - в течение 10 рабочих дней;  3) мощностью свыше 1000 кВт - в течение 15 рабочих дней. |  |  |
| 9 | Наличие технических условий, согласованных с системным оператором при подключении пользователя электрической сети с заявленной мощностью свыше 10 мегаватт (далее – МВт) к электрической сети энергопроизводящей организации. |  |  |
| 10 | Наличие своевременной, достоверной и полной информации, предоставленных энергопроизводящей организацией, запрашиваемой и необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетики |  |  |
| 11 | Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). |  |  |
| 12 | Соблюдение требований прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии энергопередающим или энергопроизводящими организациями без предварительного уведомления в случаях:  1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;  2) подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;  3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;  4) недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);  5) аварийной ситуации. |  |  |
| 13 | Наличие составленного акта в произвольной форме потребителю электроэнергии о нарушении и проведение перерасчета при следующих нарушениях:  1) самовольное подключение к сетям энергопроизводящей организации;  2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);  3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;  4) искусственное торможение диска ПКУ;  5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ. |  |  |
| 14 | Наличие автоматизированных систем управления обеспечивающих решение задач производственно-технологического, оперативно-диспетчерского и организационно-экономического управления энергопроизводством, а именно:  1) автоматизированных систем управления технологическим процессом;  2) автоматизированных систем диспетчерского управления;  3) автоматизированных систем управления производством. |  |  |
| 15 | Соблюдение сроков выполнения многофакторного исследования с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности всех напорных гидротехнических сооружений не реже 1 раза в 5 лет, находящиеся в эксплуатации более 25 лет независимо от их состояния, с привлечением специализированных организаций периодически. |  |  |
| 16 | Наличие берм и кюветов канала обеспечивающих защиту от зарастания откосов и гребня земляных сооружений деревьями и кустарниками, если оно не предусмотрено проектом, которые регулярно очищаются от грунта осыпей и выносов. |  |  |
| 17 | Наличие лестниц, мостиков и ограждений в необходимых местах на подводящих и отводящих каналах. |  |  |
| 18 | Наличие дренажа или утепления на участках откосов грунтовых плотин и дамб при высоком уровне фильтрационных вод в низовом клине во избежание промерзания и разрушения. |  |  |
| 19 | Наличие дренажных систем для отвода профильтровавшейся воды. |  |  |
| 20 | Наличие насосов откачки воды, поступающей в результате фильтрации или из-за непредвиденных прорывов из водопроводящих трактов; исправности вентиляционных установок, аварийного освещения, запасных выходов при эксплуатации подземных зданий гидроэлектростанций. |  |  |
| 21 | Наличие на аэрационных устройствах напорных водоводов надежного утепления и при необходимости оборудования их системой обогрева. |  |  |
| 22 | Наличие противоаварийных устройств, водоотливных и спасательных средств в исправном состоянии с обеспечением содержания и в постоянной готовности к действию. |  |  |
| 23 | Наличие камнезащитных сооружений (камнезадерживающие сетки, камнеловки) содержащихся в исправном состоянии и своевременно разгруженные от накопившихся камней. |  |  |
| 24 | Наличие автоматизированных систем диагностического контроля (далее – АСДК) оснащенные в ответственных напорных гидротехнических сооружениях для повышения оперативности и достоверности контроля. |  |  |
| 25 | Наличие приборов с дистанционной передачей показаний на центральный пульт управления, измеряющих уровни верхнего и нижнего бьефов гидроэлектростанций и напор гидротурбин, а также перепады напора на решетках. |  |  |
| 26 | Наличие предупредительной сигнализации включаемой при повышении температуры сегмента и масла в маслованне на 5°С выше номинальной для данного времени года. |  |  |
| 27 | Наличие систем технического водоснабжения гидроагрегата обеспечивающих охлаждение опорных узлов, статора и ротора генератора, смазку обрезиненного турбинного подшипника и других потребителей при всех режимах работы гидроагрегата. |  |  |
| 28 | Соблюдение сроков 1 раз в 5-7 лет при проведении капитального ремонта гидротурбин. |  |  |
| 29 | Наличие водоулавливающих устройств для градирни в зимний период при увлажнении и обледенении прилегающей территорий зданий. |  |  |
| 30 | Соблюдение сроков не реже 1 раза в 10 лет, железобетонных оболочек – не реже 1 раза в 5 лет при проведении детального обследования металлических каркасов вытяжных башен обшивных градирен |  |  |
| 31 | Наличие на всех контролируемых участках пароводяного тракта, отборников проб воды и пара с холодильниками для охлаждения проб до 20-40 0С. |  |  |
| 32 | Наличие величины содержания гидразина (при обработке воды гидразином) в пределах от 20 до 60 микрограмм на кубический дециметр (далее – мкг/дм3), а в период пуска и останова котла до 3000 мкг/дм3. |  |  |
| 33 | Соблюдение качества воды для подпитки тепловых сетей следующим нормам качества воды для подпитки тепловых сетей:  1) содержание свободной угольной кислоты - 0;  2) значение рН для систем теплоснабжения: открытых - 8,3-9,0², закрытых - 8,3-9,5²;  3) содержание растворенного кислорода, мкг/дм³, не более - 50;  4) количество взвешенных веществ, миллиграмм на кубический дециметр (далее – мг/дм³), не более - 5;  5) содержание нефтепродуктов, мг/дм³, не более - 0,3. |  |  |
| 34 | Соблюдение качества сетевой воды следующим нормам качества сетевой воды:  1) содержание свободной угольной кислоты - 0;  2) значение рН для систем теплоснабжения: открытых¹-8,3-9,0¹; закрытых - 8,3-9,5¹;  3) содержание соединений железа, мг/дм³, не более, для систем теплоснабжения: открытых - 0,3, закрытых - 0,5;  4) содержание растворенного кислорода, мкг/дм³, не более - 20;  5) количество взвешенных веществ, мг/дм³, не более - 5;  6) содержание нефтепродуктов, мг/дм³, не более для систем теплоснабжения: открытых - 0,1, закрытых - 1. |  |  |
| 35 | Наличие систем дренажей для полного удаления влаги при прогреве, остывании и опорожнении трубопроводов. |  |  |
| 36 | Наличие наряда-допуска для выполнения ремонта трубопроводов, арматуры и элементов дистанционного управления арматурой, установки и снятия заглушек, отделяющих ремонтируемый участок трубопровода. |  |  |
| 37 | Наличие работающей золоулавливающей установки при работе котла на твердом топливе. |  |  |
| 38 | Соблюдение сроков не реже 1 раза в год испытания золоулавливающих установок, по экспресс-методу подвергаемый в целях проверки их эксплуатационной эффективности и при необходимости разработки мероприятий по улучшению работы. |  |  |
| 39 | Наличие исправных и периодически проверяемых контрольно-измерительных приборов, устройств технологических защит, блокировок и сигнализации систем гидро- и пневмозолоудаления. |  |  |
| 40 | Наличие контрольного клапана между двумя закрытыми и пломбированными задвижками предусмотренного в соединениях трубопроводов подпитывающего устройства с трубопроводами технической, циркуляционной или водопроводной воды. |  |  |
| 41 | Наличие защиты обратных трубопроводов от внезапного повышения давления. |  |  |
| 42 | Выполнение испытания баков-аккумуляторов и емкостей запаса после окончания монтажа или ремонта. |  |  |
| 43 | Наличие блокировок в баках-аккумуляторах и емкостей запаса, обеспечивающих полное прекращение подачи воды в бак при достижении ее верхнего предельного уровня, а также отключение насосов разрядки при достижении ее нижнего предельного уровня. |  |  |
| 44 | Наличие в баках-аккумуляторах и емкостей запаса аппаратуры для контроля уровня воды и сигнализации предельного уровня, переливной трубой, установленной на отметке предельно допустимого уровня заполнения, и вестовой трубой. |  |  |
| 45 | Наличие конденсатоотводчика для непрерывного отведения конденсата из паропроводов насыщенного пара. |  |  |
| 46 | Наличие автоматических регуляторов возбуждения (далее – АРВ) постоянно используемых включенными в работе и отключение АРВ или отдельных их элементов (ограничение минимального возбуждения) производится в случаях ремонта или проверки. |  |  |
| 47 | Наличие контроля параметров во время эксплуатации за:  1) электрическими параметрами статора, ротора и системы возбуждения;  2) температурой обмотки и стали статора, охлаждающих сред (в том числе, оборудования системы возбуждения), уплотнений вала подшипников и подпятников;  3) давлением, в том числе, перепада давлений на фильтрах, удельного сопротивления и расхода дистиллята через обмотки и другие активные и конструктивные части;  4) давлением и чистотой водорода;  5) давлением и температурой масла, а также перепада давлений масло-водород в уплотнениях вала;  6) герметичностью систем жидкостного охлаждения;  7) влажностью газа в корпусе турбогенераторов с водородным и полным водяным охлаждением;  8) уровнем масла в демпферных баках и поплавковых гидрозатворах турбогенераторов, в масляных ваннах подшипников и подпятников гидрогенераторов; 9) вибрацией подшипников и контактных колец турбогенераторов, крестовин и подшипников гидрогенераторов. |  |  |
| 48 | Наличие контроля показателей работы газомасляной и водяной систем генераторов и синхронных компенсаторов, находящихся в работе или в резерве:  1) температуры точки росы (влажности) водорода в корпусе генератора - не реже 1 раза в неделю, а при неисправной системе индивидуальной осушки газа или влажности, превышающей допустимую, - не реже 1 раза в сутки. Влажность газа внутри корпуса турбогенератора с полным водяным охлаждением контролируется непрерывно автоматически;  2) газоплотности корпуса машины (суточной утечки водорода) - не реже 1 раза в месяц, чистоты водорода в корпусе машины - не реже 1 раза в неделю по контрольным химическим анализам и непрерывно по автоматическому газоанализатору, а при неисправности автоматического газоанализатора - не реже 1 раза в смену;  3) содержания водорода в газовой ловушке, в картерах подшипников, экранированных токопроводах, кожухах линейных и нулевых выводов - непрерывно автоматическим газоанализатором, действующим на сигнал, а при неисправности или отсутствии такого газоанализатора - переносным газоанализатором или индикатором не реже 1 раза в сутки;  4) содержания кислорода в водороде внутри корпуса машины, в поплавковом гидрозатворе, в бачке продувки и в водородоотделительном баке маслоочистительной установки генератора - в соответствии с утвержденным графиком по данным химического контроля;  5) показателей качества дистиллята в системе водяного охлаждения обмоток и других частей генератора - в соответствии с типовой инструкцией по эксплуатации генераторов. |  |  |
| 49 | Соблюдение сроков не реже 1 раза в 3 месяца измерений вибрации контактных колец турбогенераторов и поддержание значения на уровне не выше 300 мкм. |  |  |
| 50 | Соблюдение сроков 1 раз в 4-5 лет проведения капитальных ремонтов синхронных компенсаторов. |  |  |
| 51 | Наличие автоматики в генерирующих установках возобновляемых источников энергии, обеспечивающих регулирование генерации реактивной мощности:  а) в режиме регулирования напряжения;  б) в режиме регулирования реактивной мощности;  в) в режиме регулирования коэффициента мощности. |  |  |
| 52 | Соблюдение надежной работы при пуске и в рабочих режимах при эксплуатации электродвигателей, их пускорегулирующих устройств и защит. |  |  |
| 53 | Наличие устройства, сигнализирующего о появлении воды в корпусе электродвигателя с водяным охлаждением обмотки ротора и активной стали статора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями. |  |  |
| 54 | Наличие на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки. |  |  |
| 55 | Наличие рабочего или резервного источника питания для сохранения устойчивости технологического режима основного оборудования при перерыве в электропитании электродвигателей (включая электродвигатели с регулируемой частотой вращения) ответственного тепломеханического оборудования. |  |  |
| 56 | Наличие удостоверения у лиц, допущенных к выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования по безопасности специальных работ. |  |  |
| 57 | Соблюдение допуска к работе по нарядам и распоряжениям непосредственно на рабочем месте. |  |  |
| 58 | Наличие оформленного допуска в обоих экземплярах наряда и в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям, при совмещении руководителем (производителем) работ обязанности допускающего оформление допуска в одном экземпляре наряда. |  |  |
| 59 | Наличие записи в квалификационном удостоверении о проверке знаний у лиц, обслуживающих оборудование основных цехов электростанций, и лиц, допущенных к выполнению специальных работ. |  |  |
| 60 | Наличие наряда при ремонте вращающихся механизмов, которые при этом остановлены. |  |  |
| 61 | Наличие кнопки аварийного отключения в рабочем состоянии электродвигателя механизма на период пробного включения или балансировки вращающегося механизма. |  |  |
| 62 | Наличие наряда при выполнении огневых работ в помещениях и на территории мазутного хозяйства (мазутные резервуары, приемосливные устройства, походные каналы, мазутонасосные). |  |  |
| 63 | Наличие запаса хлорной извести для нейтрализации пролитого раствора гидразингидрата в помещении. |  |  |
| 64 | Наличие наряда при выполнении работ в емкостях и резервуарах. |  |  |
| 65 | Наличие наряда при выполнении ремонта котельных агрегатов (работа внутри топок, барабанов), на конвективных поверхностях нагрева, электрофильтрах, в газоходах, воздуховодах, в системах пылеприготовления, золоудаления и золоулавливания. |  |  |
| 66 | Наличие наряда при выполнении ремонта конвейеров, устройств, сбрасывающих топливо с ленточных конвейеров, питателей, элеваторов, дробилок, грохотов, вагоноопрокидывателей, багеров. |  |  |
| 67 | Наличие наряда при выполнении ремонта электромагнитных сепараторов, весов ленточных конвейеров, щепо- и корнеуловителей, а также механизированных пробоотборников твердого топлива. |  |  |
| 68 | Наличие наряда при выполнении ремонтных работ в мазутном хозяйстве. |  |  |
| 69 | Наличие наряда при выполнении ремонта насосов (питательных, конденсатных, циркуляционных, сетевых, подпиточных и других) и мешалок, перечень которых устанавливает работодатель. |  |  |
| 70 | Наличие наряда при выполнении ремонта вращающихся механизмов (дутьевых и мельничных вентиляторов, дымососов, мельниц и других). |  |  |
| 71 | Наличие наряда при выполнении огневых работ на оборудовании, в зоне действующего оборудования и в производственных помещениях. |  |  |
| 72 | Наличие наряда при выполнении ремонта грузоподъемных машин (кроме колесных и гусеничных самоходных), крановых тележек, подкрановых путей, скреперных установок, перегружателей, подъемников, фуникулеров, канатных дорог. |  |  |
| 73 | Наличие наряда при выполнении демонтажа и монтажа оборудования. |  |  |
| 74 | Наличие наряда при выполнении врезки гильз и штуцеров для приборов, установки и снятию измерительных диафрагм расходомеров. |  |  |
| 75 | Наличие наряда при выполнении установки, снятия, проверки и ремонта аппаратуры автоматического регулирования, дистанционного управления, защиты, сигнализации и контроля, требующие останова, ограничения производительности и изменения схемы и режима работы оборудования. |  |  |
| 76 | Наличие наряда при выполнении ремонта трубопроводов и арматуры без снятия ее с трубопроводов, ремонта или замены импульсных линий (газо-, мазуто-, масло- и паропроводов, трубопроводов пожаротушения, дренажных линий, трубопроводов с ядовитыми и агрессивными средами). |  |  |
| 77 | Наличие наряда при выполнении работы, связанных с монтажом и наладкой датчиков. |  |  |
| 78 | Наличие наряда при выполнении работы в местах, опасных в отношении загазованности, взрывоопасности и поражения электрическим током и с ограниченным доступом посещения. |  |  |
| 79 | Наличие наряда при выполнении работ в камерах, колодцах, аппаратах, бункерах, резервуарах, баках, коллекторах, туннелях, трубопроводах, каналах и ямах и других металлических емкостях. |  |  |
| 80 | Наличие наряда при выполнении дефектоскопии оборудования. |  |  |
| 81 | Наличие наряда при выполнении химической очистки оборудования. |  |  |
| 82 | Наличие наряда при выполнении нанесении антикоррозионного покрытия. |  |  |
| 83 | Наличие наряда при выполнении теплоизоляционных работ. |  |  |
| 84 | Наличие наряда при выполнении сборки и разборки лесов и крепления стенок траншей, котлованов. |  |  |
| 85 | Наличие наряда при выполнении земляных работ в зоне расположения подземных коммуникаций. |  |  |
| 86 | Наличие наряда при выполнении загрузки, догрузки и выгрузки фильтрующего материала, связанного со вскрытием фильтров. |  |  |
| 87 | Наличие наряда при выполнении ремонтных работ в гидразинной установке. |  |  |
| 88 | Наличие наряда при выполнении ремонта дымовых труб, сооружений и зданий. |  |  |
| 89 | Наличие списка уполномоченных лиц для выдачи нарядов, утвержденного техническим руководителем. |  |  |
| 90 | Наличие промежуточных нарядов при выполнении ремонтных работ по общему наряду. |  |  |
| 91 | Наличие разрешения начальника смены электростанции или соответствующего диспетчера сетей, региональных диспетчерских центров, национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана для выведения оборудования из работы и резерва или испытания непосредственно перед выводом из работы и резерва оборудования или перед проведением испытаний. |  |  |
| 92 | Наличие системной автоматики для отключения нагрузки в энергосистемах по предотвращению нарушения устойчивости работы энергосистемы, принимающей мощность, и автоматической разгрузки электростанций в энергосистемах, выдающих мощность. |  |  |
| 93 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированной системы диспетчерского управления:  1) средств диспетчерского и технологического управления в совокупности с автоматизированной системой управления технологическим процессом (датчики информации, устройства телемеханики и передачи информации, каналы связи);  2) средств обработки и отображения информации: компьютерная техника оперативных информационно-управляющих комплексов и вычислительных комплексов, устройства печати, дисплеи, цифровые и аналоговые приборы;  3) устройств связи с объектом управления;  4) вспомогательных систем (гарантированного электропитания, кондиционирования воздуха, противопожарные). |  |  |
| 94 | Наличие графика, утвержденного техническим руководителем, главным диспетчером или начальником диспетчерской службы электрической сети, энергообъекта для соблюдения периодической проверки исправности систем электропитания. |  |  |
| 95 | Наличие средств диспетчерского и технологического управления в электростанциях, электрических сетях, электрических подстанциях. |  |  |
| 96 | Наличие постоянно функционирующих средств диспетчерского и технологического управления, готовых к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах энергосистем. |  |  |
| 97 | Соблюдение оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления обеспеченного:  1) центральными узлами средств управления национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана, региональными диспетчерскими центрами;  2) местными узлами средств управления электрических сетей и электростанций;  3) лабораториями, входящими в состав служб (энергообъектов) средствами диспетчерского и технологического управления. |  |  |
| 98 | Наличие гарантированного электропитания средств диспетчерского и технологического управления. |  |  |
| 99 | Наличие на энергообъектах ремонтно-эксплуатационной базы. |  |  |
| 100 | Соблюдение сроков не реже 1 раза в 5 лет при проведении периодического технического освидетельствования всех технологических систем, оборудования, зданий и сооружений, в том числе гидросооружений, входящих в состав энергообъекта комиссией энергообъекта, возглавляемой техническим руководителем энергообъекта или его заместителем, с включением в комиссию руководителей и специалистов структурных подразделений энергообъекта, специалистов специализированных и экспертных организаций. |  |  |
| 101 | Наличие результатов технического освидетельствования в техническом паспорте энергообъекта. |  |  |
| 102 | Наличие на электростанциях функционирующей автоматизированной системы диспетчерского управления. |  |  |
| 103 | Наличие в исправном состоянии всех средств измерения, а также информационно-измерительных систем, а также их постоянной готовности к выполнению измерений. |  |  |
| 104 | Соблюдение технического обслуживания и ремонта средств измерения персоналом подразделения, выполняющим функции метрологической службы энергообъекта. |  |  |
| 105 | Наличие на проводах, присоединенных к сборкам (рядам) зажимов, маркировки, соответствующая схемам, а также маркировки на концах контрольных кабелей, в местах разветвления и пересечения потоков кабелей, при проходе их через стены, потолки и другие перекрытия. |  |  |
| 106 | Наличие маркировок на автоматических выключателях, колодках предохранителей маркировки с указанием назначения и тока. |  |  |
| 107 | Отсутствие подвески проводов ВЛ напряжением до 1000 В любого назначения (осветительных, телефонных, высокочастотных) на конструкциях ОРУ, отдельно стоящих стержневых молниеотводах, прожекторных мачтах, дымовых трубах и градирнях, а также подводка этих линий к взрывоопасным помещениям. |  |  |
| 108 | Наличие ограничителей перенапряжений и вентильных разрядников всех напряжений, поддерживаемых в постоянно включенном состоянии. |  |  |
| 109 | Наличие заземляющих дугогасящих реакторов на подстанциях, связанных с компенсируемой сетью не менее чем двумя линиями электропередачи. |  |  |
| 110 | Отсутствие установки дугогасящих реакторов на тупиковых подстанциях. |  |  |
| 111 | Наличие дугогасящих реакторов подключенных к нейтралям трансформаторов, генераторов или синхронных компенсаторов через разъединители. |  |  |
| 112 | Отсутствие подключения дугогасящих реакторов к трансформаторам, защищенным плавкими предохранителями. |  |  |
| 113 | Соблюдение сроков осмотра не реже 1 раза в смену электролизной установки, работающей без постоянного дежурства персонала и обнаруженные дефекты и неполадки регистрируются в журнале (картотеке) и устраняются в кратчайшие сроки. |  |  |
| 114 | Соблюдение сроков проверки исправности автоматических газоанализаторов 1 раз в сутки проводимый химическим анализом содержания кислорода в водороде и водорода в кислороде. |  |  |
| 115 | Наличие газоплотных обратных клапанов на трубопроводах подачи водорода и кислорода в ресиверах, а также на трубопроводе подачи обессоленной воды (конденсата) в питательных баках. |  |  |
| 116 | Наличие воздухоосушительных фильтров в баке, оборудованном для сухого масла. |  |  |
| 117 | Наличие пускорегулирующих устройств и защит при эксплуатации электродвигателей, обеспечивающих их надежную работу при пуске и в рабочих режимах. |  |  |
| 118 | Наличие устройства, сигнализирующего о появлении воды в корпусе электродвигателя с водяным охлаждением обмотки ротора и активной стали статора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями. |  |  |
| 119 | Наличие в исправном состоянии дренажных каналов, лотков, приямков, стенок солевых ячеек и ячеек мокрого хранения коагулянта, полов в помещениях мерников кислоты и щелочи контролируемых и поддерживаемых в помещениях водоподготовительных установок. |  |  |
| 120 | Наличие кровли зданий и сооружений очищенные от мусора, золовых отложений и строительных материалов. |  |  |
| 121 | Наличие очищенной системы сброса ливневых вод и проведение проверки ее работоспособности. |  |  |
| 122 | Наличие защиты строительных конструкций, фундаментов зданий, сооружений и оборудования от попадания минеральных масел, кислот, щелочей, пара и воды. |  |  |
| 123 | Наличие покрытия полов, предотвращающие образования цементной пыли. |  |  |
| 124 | Наличие стены, пола и потолка, окрашенных пыленепроницаемой краской. |  |  |
| 125 | Наличие фильтров в приточной вентиляции, предотвращающих попадание пыли в помещение распределительных устройств. |  |  |
| 126 | Наличие кабельных каналов и наземных лотков ОРУ и ЗРУ закрытые несгораемыми плитами, а места выхода кабелей из кабельных каналов, туннелей, этажей и переходов между кабельными отсеками уплотненные несгораемым материалом. |  |  |
| 127 | Наличие туннелей, подвалов, каналов содержащиеся в чистоте и дренажных устройств, обеспечивающих беспрепятственный отвод воды. |  |  |
| 128 | Наличие исправного маслоприемника, маслосборника, гравийных подсыпок, дренажов и маслоотводов. |  |  |
| 129 | Наличие уровня масла в масляных выключателях, измерительных трансформаторах и вводах остающиеся в пределах шкалы маслоуказателя при максимальной и минимальной температурах окружающего воздуха. |  |  |
| 130 | Наличие защиты масла негерметичных вводов от увлажнения и окисления. |  |  |
| 131 | Наличие быстродействующей защиты от дуговых коротких замыканий внутри шкафов камер распределительных устройств 6-10 кВ. |  |  |
| 132 | Соблюдение сроков проведения капитальных ремонтов ВЛ выполняемые по решению технического руководителя организации, эксплуатирующей электрические сети, на ВЛ с железобетонными и металлическими опорами – не реже 1 раза в 12 лет, на ВЛ с деревянными опорами – не реже 1 раза в 6 лет. |  |  |
| 133 | Наличие письменного разрешения на проведение раскопок кабельных трасс или земляных работ вблизи них. |  |  |
| 134 | Наличие у предприятия кабельных сетей лаборатории, оснащенной аппаратами для определения мест повреждения, измерительными приборами и передвижными измерительными и испытательными установками. |  |  |
| 135 | Наличие в электроустановках устройств по сбору и удалению отходов: химических веществ, масла, мусора, технических вод. |  |  |
| 136 | Наличие заземляющих устройств защитного заземления электроустановок зданий и сооружений и молниезащиты 2-й и 3-й категорий этих зданий и сооружений, которые являются общими. |  |  |
| 137 | Наличие не менее двух естественных и искусственных заземляющих проводников для объединения заземляющих устройств разных электроустановок. |  |  |
| 138 | Наличие защиты в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, а также в местах их ввода в здания и в местах, где возможны механические повреждения защитных проводников. |  |  |
| 139 | Наличие присоединения заземляющих и защитных проводников к открытым проводящим частям выполненные при помощи болтовых соединений или сварки. |  |  |
| 140 | Наличие устройства непрерывного контроля сопротивления изоляции относительно корпуса (земли) со световым и звуковым сигналами на автономных передвижных источниках питания с изолированной нейтралью. |  |  |
| 141 | Наличие защиты от прямого прикосновения в передвижных электроустановках обеспеченная, применением основной изоляции токоведущих частей, ограждений и оболочек. |  |  |
| 142 | Наличие кабельных сооружений без каких-либо временных устройств, хранения в них материалов и оборудования. |  |  |
| 143 | Наличие не менее двух выходов из кабельного сооружения при длине кабельного сооружения более 25 метров (далее – м). |  |  |
| 144 | Наличие самозакрывающихся дверей в кабельных сооружениях, с уплотненными притворами. |  |  |
| 145 | Наличие входа с лестницами в проходных кабельных эстакадах с мостиками обслуживания. |  |  |
| 146 | Наличие расстояния между входами проходных кабельных эстакад не более 150 м. |  |  |
| 147 | Наличие расстояние от торца проходных кабельных эстакад до входа на нее не более 25 м. |  |  |
| 148 | Наличие дверей, предотвращающих свободный доступ на эстакады лицам, не связанных с обслуживанием кабельного хозяйства. |  |  |
| 149 | Наличие дверей с самозапирающиесями замками, открываемых без ключа с внутренней стороны эстакады. |  |  |
| 150 | Наличие расстояния не более 150 м между входами в кабельную галерею при прокладке в ней кабелей не выше 35 кВ, а при прокладке маслонаполненных кабелей, кабелей с пластмассовой изоляцией - не более 120 м. |  |  |
| 151 | Наличие основных несущих строительных конструкции (колонны, балки) из железобетона с пределом огнестойкости не менее 0,75 часов или из стального проката с пределом огнестойкости не менее 0,25 часов в наружных кабельных эстакадах и галереях. |  |  |
| 152 | Наличие кабельных колодцев и камер снабженные металлическими лестницами. |  |  |
| 153 | Наличие перекрытия кабельных каналов и двойных полов в электромашинных помещениях рифленой сталью, в помещениях щитов управления с паркетными полами - деревянными щитами с паркетом, защищенными снизу асбестом и по асбесту - жестью. |  |  |
| 154 | Наличие металлических лестниц в кабельных колодцах. |  |  |
| 155 | Наличие люков на кабельных колодцах и туннелях диметром не менее 650 миллиметров (далее – мм) и закрывающихся двойными металлическими крышками из которых нижняя должна иметь приспособление для закрывания на замок, открываемый со стороны туннеля без ключа. |  |  |
| 156 | Наличие приспособления для снятия на крышках люков кабельных колодцев и туннелей. |  |  |
| 157 | Наличие в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, естественной или искусственной вентиляцией, независимой для каждого отсека. |  |  |
| 158 | Наличие заслонок (шиберов) в вентиляционных устройствах для прекращения доступа воздуха в случае возникновения возгорания и промерзания туннеля в зимнее время. |  |  |
| 159 | Соблюдение порядка расположения проводов связи и радиофикации под и над эстакадами и галереями. |  |  |
| 160 | Наличие наименьшей высоты кабельной эстакады и галереи в непроезжей части территории промышленного предприятия принимаемая, из расчета возможности прокладки нижнего ряда кабелей на уровне не менее 2,5 м от планировочной отметки земли. |  |  |
| 161 | Наличие кабельных линии, выполненные так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели должны быть уложены с запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены. |  |  |
| 162 | Соблюдение требования укладки запаса кабеля путем исключения укладки в виде колец (витков); |  |  |
| 163 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели, проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения, жил в муфтах под действием собственного веса кабелей; |  |  |
| 164 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей, в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок; |  |  |
| 165 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов) доступность для посторонних лиц), которые должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле; |  |  |
| 166 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних; |  |  |
| 167 | Наличие кабельных линии выполненных так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего кабели должны прокладываться на расстоянии от нагретых поверхностей, предотвращающем нагрев кабелей выше допустимого, при этом, должна предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений. |  |  |
| 168 | Соблюдение требований при прокладке кабельных линий в производственных помещениях:  1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные – и для осмотра.  Кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где производится перемещение механизмов, оборудования, грузов и транспорт, должны быть защищены от повреждений;  2) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями – не менее 1 м. При меньших расстояниях сближения и при пересечениях кабели должны быть защищены от механических повреждений (металлическими трубами, кожухами) на всем участке сближения плюс по 0,5 м с каждой его стороны, а в необходимых случаях защищены от перегрева. |  |  |
| 169 | Соблюдать пересечения кабелями проходов выполненные на высоте не менее 1,8 м от пола. |  |  |
| 170 | Соблюдать параллельную прокладку кабелей над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости. |  |  |
| 171 | Соблюдение требований прокладки кабелей в зонах пристаней, причалов, гаваней, паромных переправ, а также зимних регулярных стоянок судов и барж. |  |  |
| 172 | Соблюдение требований прокладывания кабелей в асбестоцементных трубах по металлическим и железобетонным мостам и при подходе к ним. |  |  |
| 173 | Соблюдение требований прокладки кабельных линий по деревянным сооружениям (мостам, причалам, пирсам) выполняемые в стальных трубах. |  |  |
| 174 | Наличие плаката на опорах воздушных линий на высоте 2,2-3 м от земли с указанием порядкового номера и года установки опоры, расстояния от опоры воздушных линий до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), а через 250 м по магистрали воздушных линий- ширина охранной зоны и телефон владельца воздушных линий. |  |  |
| 175 | Наличие самонесущих изолированных проводов при прохождении воздушных линий по лесным массивам и зеленым насаждениям, при этом, расстояние от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса самонесущего изолированного провода и наибольшем их отклонении должно быть не менее 0,3 м. |  |  |
| 176 | Наличие расстояния не менее 1 м от проводов до деревьев, кустов и прочей растительности при наибольшей стреле провеса неизолированных проводов или наибольшем отклонении. |  |  |
| 177 | Наличие защиты металлических конструкций, бандажей на опорах воздушных линий от коррозии. |  |  |
| 178 | Наличие длины пролета ответвления от ВЛ к вводу в здание определяемый расчетом в зависимости от прочности опоры, на которой выполняется ответвление, которая не должна превышать 25 м. |  |  |
| 179 | Наличие устанавливаемых на опорах аппаратов для подключения электроприемников, размещенные на высоте 1,6–1,8 м от поверхности земли. |  |  |
| 180 | Наличие расстояния между проводами на опоре и в пролете по условиям их сближения в пролете при наибольшей стреле провеса 1,2 м не менее:  1) при вертикальном расположении проводов и расположении проводов с горизонтальным смещением не более 20 - 60 сантиметров (далее – см) в районах с нормативной толщиной стенки гололеда до 15 мм и 90 см - в районах с нормативной толщиной стенки гололеда 20 мм и более;  2) при другом расположении проводов во всех районах по гололеду при скорости ветра при гололеде до 18 метров в секунду (далее – м/с) - 40 см, при скорости более 18 м/с - 60 см. |  |  |
| 181 | Наличие расстояния по вертикали между проводами разных фаз на опоре при ответвлении от воздушных линий, и при пересечениях разных воздушных линий на общей опоре не менее 10 см, также соблюдение расстояния между изоляторами ввода по их осям должно быть не менее 40 см. |  |  |
| 182 | Наличие расстояния по горизонтали между проводами при спусках на опоре не менее 15 см и расстояния от проводов до стойки, траверсы или других элементов не менее 5 см. |  |  |
| 183 | Наличие расстояния при совместной подвеске на общих опорах самоизолированных проводах и неизолированных проводов воздушных линий до 1 кВ по вертикали между ними на опоре и в пролете при температуре окружающего воздуха плюс 15 0С без ветра не менее 0,4 м. |  |  |
| 184 | Наличие подвески семи проводов с расщеплением одной фазы на два провода, с общим нулевым проводом на ВЛ по которым осуществляется питание отдельных потребителей с сосредоточенной нагрузкой. |  |  |
| 185 | Наличие изоляторов либо траверс из изоляционных материалов на ВЛ, независимо от материала опор, степени загрязнения атмосферы и интенсивности грозовой деятельности. |  |  |
| 186 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушных линий. |  |  |
| 187 | Наличие заземляющих устройств на опорах воздушных линий, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах воздушных линий, заземления защитных аппаратов. |  |  |
| 188 | Наличие присоединения защитным проводником к нулевому проводу металлических опор, металлических конструкции и арматур железобетонных опор. |  |  |
| 189 | Наличие присоединения нулевого провода к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор. |  |  |
| 190 | Наличие присоединения к заземляющему проводнику оттяжки опоры воздушной линии. |  |  |
| 191 | Наличие заземления крюков, штырей и арматур опор воздушных линий напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска. |  |  |
| 192 | Наличие защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ, для защиты от грозовых перенапряжений присоединенные к заземлителю отдельным спуском. |  |  |
| 193 | Наличие расстояния от проводов воздушных линий в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м, а также:  расстояния от проводов воздушных линий до земли при наибольшей стреле провеса может быть уменьшено в труднодоступной местности до 3,5 м и в недоступной местности (склоны гор, скалы, утесы) до 1 м;  расстояния до земли от проводов на изоляторах ввода в здание допускается не менее 2,75 м. |  |  |
| 194 | Наличие расстояния по горизонтали от проводов воздушных линий при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. |  |  |
| 195 | Наличие расстояния от проводов воздушных линий до наивысшего уровня воды не менее 2 м, а до льда - не менее 6 м. |  |  |
| 196 | Наличие расстояния от подземной кабельной вставки воздушных линий до опоры линии связи и ее заземлителя не менее 1 м, а при прокладке кабеля в изолирующей трубе - не менее 0,5 м. |  |  |
| 197 | Наличие расстояния по горизонтали между крайними проводами воздушных линий и воздушных линии связи при их сближении не менее 2 м, а в стесненных условиях - не менее 1,5 м. |  |  |
| 198 | Наличие расстояния по горизонтали на вводах между проводами воздушных линий и проводами линии связи, телевизионными кабелями и спусками от радиоантенн не менее 1,5 м. |  |  |
| 199 | Наличие расстояния от проводов воздушных линий до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушных линий с автомобильными дорогами не менее 1 м. |  |  |
| 200 | Наличие надписей на аппарате защиты, указывающих значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующиеся для защищаемой им сети. |  |  |
| 201 | Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающую по возможности наименьшее время отключения и требования селективности. |  |  |
| 202 | Наличие автоматических выключателей с комбинированным расцепителем, специализированных автоматических выключателей или специальной выносной релейной защиты для защиты электроустановок постоянного тока. |  |  |
| 203 | Соблюдение селективности отключения поврежденного участка, при котором должны быть выполнены следующие условия:  1) при применении автоматических выключателей все K3 в основной зоне защиты должны отключаться токовой отсечкой с коэффициентом чувствительности не менее 1,5 K3 в зоне резервирования должны отключаться с коэффициентом чувствительности не менее 1,3. |  |  |
| 204 | Соблюдение резервирования с использованием расцепителя с обратнозависимой от тока характеристикой при условии обеспечения термической стойкости кабеля:  - при применении выносной релейной защиты коэффициенты чувствительности должны быть не менее для основной зоны – 1,5 для зоны резервирования – 1,2;  - при применении предохранителей коэффициенты чувствительности должны быть не менее для основной зоны – 5 для зоны резервирования – 3 |  |  |
| 205 | Наличие установки аппаратов защиты ответвления на некотором расстоянии от места присоединения ответвления к питающей линии, при длине участка от места присоединения к питающей линии до аппарата не превышающий 3 м; |  |  |
| 206 | Соблюдение требований установки предохранителей в нулевых проводниках. |  |  |
| 207 | Наличие устройств защиты в электрических сетях 110 кВ и выше, блокирующие их действие при качаниях или асинхронном ходе, если в указанных сетях возможны такие качания или асинхронный ход, при которых защиты могут срабатывать излишне. |  |  |
| 208 | Наличие устройств, фиксирующих действие релейной защиты на отключение, установленные так, чтобы сигнализировалось действие каждой защиты, а при сложной защите - отдельных ее частей (разные ступени защиты, отдельные комплекты защит от разных видов повреждения). |  |  |
| 209 | Наличие двух основных защит, установленных на особо ответственных элементах электроустановки: линиях 500 кВ, автотрансформаторах связи с высшим напряжением 500 кВ, шунтирующих реакторах 500 кВ, шинах (ошиновках) 500 кВ и синхронных компенсаторах, генераторах и трансформаторах блоков атомной электрической станции или большой мощности тепловых и гидравлических станций и элементах элегазовых комплектных распределительных устройств. |  |  |
| 210 | Наличие резервной защиты, предназначенной для обеспечения дальнего резервного действия при отказах защиты или выключателей смежных элементов. |  |  |
| 211 | Наличие установленной резервной защиты, выполняющая функции не только дальнего, но и ближнего резервирования, действующая при отказе основной защиты данного элемента или вывода ее из работы, если основная защита элемента обладает абсолютной селективностью (высокочастотная защита, продольная и поперечная дифференциальные защиты) и если в качестве основной защиты от замыканий между фазами применена дифференциально-фазная защита, то в качестве резервной допускается применение ступенчатой дистанционной защиты. |  |  |
| 212 | Наличие устройств резервирования при отказе выключателей, предусмотренных в электроустановках 110-500 кВ. |  |  |
| 213 | Наличие устройства резервирования при отказе одного из выключателей поврежденного элемента (линия, трансформатор, шины) электроустановки, действующая на отключение выключателей, смежных с отказавшим. |  |  |
| 214 | Наличие трансформаторов тока защищаемого элемента в качестве источника "переменного оперативного тока" для защит от КЗ, а также использование трансформаторов напряжения или трансформаторов собственных нужд. |  |  |
| 215 | Наличие устройств автоматического регулирования возбуждения для оборудования синхронных машин (генераторы, компенсаторы, электродвигатели). |  |  |
| 216 | Наличие устройств автоматического регулирования возбуждения в синхронных электродвигателях. |  |  |
| 217 | Наличие устройств автоматического регулирования в конденсаторных установках. |  |  |
| 218 | Наличие устройств автоматического управления мощностью электростанций, обеспечивающих:  1) прием и преобразование управляющих воздействий, поступающих с диспетчерских пунктов вышестоящего уровня управления, и формирование управляющих воздействий на уровне управления электростанций;  2) формирование управляющих воздействий на отдельные агрегаты (энергоблоки);  3) поддержание мощности агрегатов (энергоблоков) в соответствии с полученными управляющими воздействиями. |  |  |
| 219 | Наличие автоматических устройств, обеспечивающих пуск и останов агрегатов гидроэлектростанциях системы управления мощностью, а при необходимости также перевод агрегатов в режимы синхронного компенсатора и генераторный в зависимости от условий и режима работы электростанций и энергосистемы с учетом имеющихся ограничений в работе агрегатов. |  |  |
| 220 | Наличие автоматических регуляторов мощности по водотоку гидроэлектростанции, мощность которых определяется режимом водотока. |  |  |
| 221 | Наличие средств телемеханики, обеспечивающие ввод информации о перетоках по контролируемым внутрисистемным и межсистемным связям, передачу управляющих воздействий и сигналов от устройств автоматического регулирования частоты и активной мощности на объекты управления, а также передачу информации на вышестоящий уровень управления. |  |  |
| 222 | Наличие средств телемеханики (телеуправление, телесигнализация, телеизмерение и телерегулирование) применяемые для диспетчерского управления территориально рассредоточенными электроустановками, связанными общим режимом работы, и их контроля. |  |  |
| 223 | Наличие телесигнализации:  1) для отображения на диспетчерских пунктах положения и состояния основного коммутационного оборудования тех электроустановок, которые находятся в непосредственном оперативном управлении или ведении диспетчерских пунктов, которые имеют существенное значение для режима работы системы энергоснабжения;  2) для ввода информации в диспетчерские информационные системы;  3) для передачи аварийных и предупредительных сигналов. |  |  |
| 224 | Наличие телеизмерения, обеспечивающего передачу основных электрических или технологических параметров (характеризующих режимы работы отдельных электроустановок), необходимых для установления и контроля оптимальных режимов работы всей системы энергоснабжения в целом, а также для предотвращения или ликвидации возможных аварийных процессов. |  |  |
| 225 | Наличие возможности отключения на месте при применении устройств телемеханики:  1) одновременно всех цепей телеуправления и телесигнализации при помощи устройств, образующих видимый разрыв цепи;  2) цепей телеуправления и телесигнализации каждого объекта с помощью специальных зажимов, испытательных блоков и других устройств, образующих видимый разрыв цепи. |  |  |
| 226 | Наличие организованных диспетчерских каналов связи и выделенных каналов передачи данных с соответствующими техническими характеристиками для организации диспетчерского управления и передачи данных между различными уровнями диспетчерских пунктов и подстанциями согласно действующей структуре управления энергосистемой. |  |  |
| 227 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных в Центре диспетчерского управления единой электроэнергетической системы Республики Казахстан; |  |  |
| 228 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с диспетчерским центром рыночного оператора электрической мощности и энергии Республики Казахстан; |  |  |
| 229 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных между энергосистемами (национального и регионального значения); |  |  |
| 230 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанцией (далее – ПС) 220 кВ и выше; |  |  |
| 231 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 110 кВ системного назначения; |  |  |
| 232 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии свыше 10 МегаВатт (далее – МВт); |  |  |
| 233 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью более 5 МВт; |  |  |
| 234 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи имеют системное значение; |  |  |
| 235 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 110кВ не системного назначения (тупиковые), с суммарной нагрузкой менее 5 МВт; |  |  |
| 236 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с ПС 35 кВ и ниже; |  |  |
| 237 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии ниже 10 МВт; |  |  |
| 238 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью менее 5 МВт; |  |  |
| 239 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи не имеют системного значения. |  |  |
| 240 | Наличие зажимов или специальных муфт, предназначенных для кабелей с неметаллической оболочкой или с алюминиевыми жилами соединяемые на промежуточных рядах. |  |  |
| 241 | Наличие маркировки кабелей вторичных цепей, жил кабелей и провода, присоединяемые к сборкам зажимов или аппаратам. |  |  |
| 242 | Наличие металлической оболочки или брони, заземленной с обеих сторон, для кабелей вторичных цепей трансформаторов напряжения 110 кВ и выше, прокладываемых от трансформатора напряжения до щита. |  |  |
| 243 | Наличие отдельных предохранителей или автоматических выключателей (применение последних предпочтительно) для осуществления питания оперативным током вторичных цепей каждого присоединения. |  |  |
| 244 | Наличие на панелях надписей с обслуживаемых сторон, указывающие присоединения, к которым относится панель, ее назначение, порядковый номер панели в щите, а установленная на панелях аппаратура должна иметь надписи или маркировку согласно сxемам. |  |  |
| 245 | Наличие в распределительных устройствах надписей, указывающих назначение отдельных цепей и панелей. |  |  |
| 246 | Наличие окрашивания всех металлических частей распределительных устройств или другого антикоррозийного покрытия. |  |  |
| 247 | Наличие рубильников, защищенные несгораемыми кожухами без отверстий и щелей с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору. |  |  |
| 248 | Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено". |  |  |
| 249 | Наличие резьбовых (пробочных) предохранителей устанавливаемые так, чтобы питающие провода присоединялись к контактному винту, а отходящие к электроприемникам - к винтовой гильзе. |  |  |
| 250 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: - ширина проходов в свету должна быть не менее 0,8 м, высота проходов в свету - не менее 1,9 м. В проходах не должны находиться предметы, которые могли бы стеснять передвижение людей и оборудования. В отдельных местах проходы стесняются выступающими строительными конструкциями, однако ширина прохода в этих местах должна быть не менее 0,6 м; |  |  |
| 251 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: - расстояния от наиболее выступающих неогражденных неизолированных токоведущих частей, расположенных на доступной высоте (менее 2,2 м) по одну сторону прохода, до противоположной стены или оборудования, не имеющего неогражденных неизолированных токоведущих частей, должны быть не менее: при напряжении ниже 660 Вольт (далее – В) - 1,0 м при длине щита до 7 м и 1,2 м при длине щита более 7 м, при напряжении 660 В и выше - 1,5 м. Длиной щита в данном случае называется длина прохода между двумя рядами сплошного фронта панелей (шкафов) или между одним рядом и стеной; |  |  |
| 252 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования: - расстояния между неогражденными неизолированными токоведущими частями, расположенными на высоте менее 2,2 м по обе стороны прохода, должны быть не менее, 1,5 м при напряжении ниже 660 В, 2,0 м при напряжении 660 В и выше; |  |  |
| 253 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования:  - неизолированные токоведущие части, находящиеся на расстояниях, меньших приведенных в подпунктах 2) и 3) настоящего пункта, должны быть ограждены; |  |  |
| 254 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования:  - неогражденные неизолированные токоведущие части, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 2,2 м; |  |  |
| 255 | Соблюдение в проходах обслуживания в электропомещениях, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, следующего требования:  - ограждения, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 1,9 м. |  |  |
| 256 | Наличие ограждения неизолированных токоведущих частей сеткой, размером ячеек не более 25 х 25 мм, сплошных или смешанных ограждений, высотой не менее 1,7 м, и наличие двух выходов в проходах обслуживания щитов длиною более 7 м. |  |  |
| 257 | Наличие закрытых сплошных ограждений для токоведущих частей распределительных устройств, установленных в помещениях, доступных для неинструктированного персонала. |  |  |
| 258 | Соблюдение при установке распределительных устройств на открытом воздухе следующих требований:  1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды и в районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;  2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета. |  |  |
| 259 | Соблюдение требований предотвращения нагревания строительных конструкции, находящиеся вблизи токоведущих частей от воздействия электрического тока:  - доступные для прикосновения персонала до температуры 500 С и выше;  - недоступные для прикосновения – до 700 С и выше. |  |  |
| 260 | Наличие специальных алюминиевых и сталеалюминевых проводов, защищенных от коррозии при сооружении открытого распределительного устройства вблизи морских побережий, соленых озер, химических предприятий, а также в местах, где длительным опытом эксплуатации установлено разрушение алюминия от коррозии. |  |  |
| 261 | Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, и в неотапливаемых закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 25° С. |  |  |
| 262 | Наличие подогрева механизмов приводов масляных и воздушных выключателей, блоков клапанов воздушных выключателей, их агрегатных шкафов, а также других шкафов, в которых применяются аппаратура или зажимы внутренней установки независимо от минимальной температуры. |  |  |
| 263 | Наличие оперативной блокировки в распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающая возможность:  1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамыкатели;  2) включения заземляющих ножей на ошиновку, не отделенную разъединителями от ошиновки, находящейся под напряжением; 3) отключения и включения отделителями и разъединителями тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата. |  |  |
| 264 | Наличие удобного и безопасного условия для доступа и наблюдения за указателями уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов, и других указателей, характеризующих состояние оборудования без снятия напряжения. |  |  |
| 265 | Наличие расстояния от уровня пола или поверхности земли до крана трансформатора не менее 0,2 м или выполнение соответствующего приямка для отбора проб масла. |  |  |
| 266 | Наличие электрического освещения в распределительном устройстве и подстанции, установленные с безопасным обслуживанием. |  |  |
| 267 | Наличие ограждения территории открытого распределительного устройства и подстанции внешним забором высотой 1,8-2,0 м, а в местах с высокими снежными заносами и для подстанций со специальным режимом допуска на их территорию высотой более 2,0 м. |  |  |
| 268 | Наличие ограждения открытого распределительного устройства подстанций внутреннем забором высотой 1,6 м, при расположении их на территории электростанций. |  |  |
| 269 | Наличие ответвления от сборных шин открытого распределительного устройства ниже сборных шин. |  |  |
| 270 | Соблюдение подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин. |  |  |
| 271 | Наличие опоры для подвески шин открытого распределительного устройства сборной железобетонной или из стали. |  |  |
| 272 | Соблюдение прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытого распределительного устройства. |  |  |
| 273 | Соблюдение выполнения из несгораемых материалов фундамента под маслонаполненными трансформаторами или аппаратами. |  |  |
| 274 | Соблюдение размещения трансформаторных помещений и закрытых распределительных устройств:  1) под помещением производств с мокрым технологическим процессом, под душевыми, уборными, ванными. Исключения допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание влаги в помещения распределительных устройств и подстанций;  2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 человек в период более 1 часа над и под площадью перекрытия, трансформаторного помещения и закрытого распределительного устройства. |  |  |
| 275 | Наличие ширины коридора обслуживания, удобной для обслуживания установки и перемещения оборудования, при этом ширина коридора обслуживания должна быть не менее (считая в свету между ограждениями) 1 м при одностороннем расположении оборудования 1,2 м при двустороннем расположении оборудования, в коридорах коридоре управления, где находятся приводы выключателей или разъединителей, ширина коридора должна быть не менее 1,5 м при одностороннем расположении оборудования 2 м при двустороннем расположении оборудования. |  |  |
| 276 | Наличие одного выхода из распределительных устройств, при длине распределительных устройств до 7 м; |  |  |
| 277 | Наличие двух выходов из распределительных устройств по его концам при длине распределительных устройств более 7 м до 60 м, при этом допускается располагать выходы из РУ на расстоянии до 7 м от его торцов; |  |  |
| 278 | Наличие дополнительных выходов из распределительных устройств с таким расчетом, чтобы расстояние от любой точки коридора обслуживания, управления или взрывного коридора до выхода было не более 30м., при длине распределительных устройств более 60 м, кроме выходов по концам его. |  |  |
| 279 | Наличие полов помещений распределительных устройств по всей площади каждого этажа на одной отметке, с конструкцией, исключающей возможность образования цементной пыли. |  |  |
| 280 | Соблюдать устройство порогов в дверях между отдельными помещениями и в коридорах распределительных устройств. |  |  |
| 281 | Наличие дверей в распределительных устройствах, открывающиеся в направлении других помещений или наружу и имеющие самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства. |  |  |
| 282 | Наличие устройства, фиксирующее двери между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств, в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях. |  |  |
| 283 | Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений открывающийся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ. |  |  |
| 284 | Наличие замков в дверях помещений распределительных устройств одного напряжения открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей распределительных устройств и других помещений не должны подходить к замкам камер. |  |  |
| 285 | Отсутствие установленных оборудовании с открытыми токоведущими частями во взрывных коридорах. |  |  |
| 286 | Наличие трансформаторов и РУ установленных в производственных помещениях открыто и в камерах, и отдельных помещениях и при открытой установке токоведущие части трансформатора должны быть закрыты, а РУ размещены в шкафах защищенного или закрытого исполнения. |  |  |
| 287 | Соблюдение присоединения трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 мегавольт-ампер (далее – МВА) к сети высшего напряжения при помощи предохранителей и разъединителя, управляемого с земли. |  |  |
| 288 | Наличие предохранителей и разъединителя, управляемого с земли для присоединения трансформатора к сети высшего напряжения. |  |  |
| 289 | Наличие замка на приводе разъединителя. |  |  |
| 290 | Соблюдение установки разъединителя на концевой опоре воздушных линий. |  |  |
| 291 | Соблюдение установки столбового (мачтового) трансформатора трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на высоте не менее 4,5 м, считая от земли до токоведущих частей и площадки с перилами на высоте не менее 3 м с применением лестницы с устройством, сблокированным с разъединителем и запрещающим подъем по лестнице при включенном разъединителе, при этом для подстанций, расположенных на одностоечных опорах, устройство площадок и лестниц не обязательно. |  |  |
| 292 | Соблюдение расположения части столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА, остающиеся под напряжением при отключенном положении разъединителя на высоте:  1) не менее 2,5 м для подстанций 10 кВ;  2) не менее 3,1 м для подстанций 35 кВ. |  |  |
| 293 | Наличие заземляющих ножей на разъединители со стороны трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА. |  |  |
| 294 | Наличие расстояния не менее 4 м от земли до изоляторов вывода столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на воздушную линию до 1 кВ. |  |  |
| 295 | Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанции 20-500 кВ. |  |  |
| 296 | Соблюдение выполнения дополнительных защитных промежутков, установленных на высоте не менее 2,5 м от земли, на ВЛ до 35 кВ с деревянными опорами в заземляющих спусках защитных промежутков. |  |  |
| 297 | Наличие установленных вентильных разрядников (ограничителей перенапряжения) для защиты нейтралей обмоток 110-220 кВ силовых трансформаторов, имеющих изоляцию, пониженную относительно изоляции линейного конца обмотки и допускающую работу с разземленной нейтралью. |  |  |
| 298 | Наличие защиты шунтирующих реакторов 500 кВ от грозовых и внутренних перенапряжений ограничителями перенапряжений, устанавливаемыми на присоединениях реакторов. |  |  |
| 299 | Наличие защиты разъединителей, имеющих защиту тросом не по всей длине и устанавливаемые на опорах воздушных линий (далее – ВЛ) до 110 кВ, трубчатыми разрядниками, устанавливаемыми на тех же опорах со стороны потребителя. |  |  |
| 300 | Наличие защиты тросом по всей длине ответвления от ВЛ, выполняемое на металлических или железобетонных опорах, если оно присоединено к ВЛ, защищенной тросом по всей длине и питающей ответственные электроустановки и установленного комплекта трубчатых разрядников при выполнении ответвления на деревянных опорах в месте его присоединения к линии. |  |  |
| 301 | Наличие установленных трубчатых разрядников для защиты переключательных пунктов 3-10 кВ - по одному комплекту на концевой опоре каждой питающей ВЛ с деревянными опорами. |  |  |
| 302 | Соблюдение присоединения ВЛ к электродвигателям мощностью до 3 МВт, имеющим надежное резервирование, при отсутствии защиты подходов от прямых ударов молнии. |  |  |
| 303 | Наличие установки сжатого воздуха, состоящей из стационарной компрессорной установки и воздухораспределительной сети для снабжения воздухом электрических аппаратов (воздушных выключателей, пневматических приводов к масляным выключателям и разъединителям) распределительных устройств электрических станций и подстанций, при этом выход из строя или вывод в ремонт любого элемента установки сжатого воздуха не нарушает нормальную работу установки. |  |  |
| 304 | Соблюдения требований пополнения воздуха в резервуарах электроаппаратов в рабочем и аварийном режимах за счет запаса воздуха в воздухосборниках компрессорного давления. |  |  |
| 305 | Наличие воздухосборников давлением до 5 мегапаскаля (далее – МПа) снабженные предохранительным клапаном пружинного типа, указывающим манометром с трехходовым краном; спускным вентилем отверстием с пробкой для выпуска воздуха при гидравлических испытаниях лазом или люком (для осмотра и чистки) штуцерами с фланцами для присоединения воздухопроводов поддерживающими опорами. |  |  |
| 306 | Наличие воздухосборников давлением 23 МПа на каждую группу из трех баллонов указывающего манометра с трехходовым краном, предохранительного клапана и конденсатосборника с автоматической продувкой. |  |  |
| 307 | Наличие обратного клапана между конечным водомаслоотделителем в компрессорной установке и воздухосборниками. |  |  |
| 308 | Наличие перепускных клапанов, поддерживающих в воздухопроводной распределительной сети и в резервуарах воздушных выключателей давление в заданных заводами пределах, обеспечивающее номинальную отключающую способность и надежную работу выключателей в режиме неуспешного автоматического повторного включения. |  |  |
| 309 | Наличие перепускных клапанов, выполненных с электромагнитным управлением. |  |  |
| 310 | Наличие автоматизированной и работающей без постоянного дежурства персонала компрессорной установки. |  |  |
| 311 | Наличие ремонтной площадки в помещении компрессорной установки, а также грузоподъемного устройства для производства монтажных и ремонтных работ. |  |  |
| 312 | Наличие пола в помещении компрессорной установки покрытого керамической плиткой или равноценным материалом, наличие оштукатуренных стен, имеющих панели, окрашенные масляной краской до высоты не менее 1,5 м от пола. |  |  |
| 313 | Наличие дверей помещения компрессорной установки открывающихся наружу, с самозапирающимися замками, и открывающихся дверей изнутри без ключа с помощью рукоятки, открывающимися окнами и оборудованными фрамугами. |  |  |
| 314 | Наличие предохранительных клапанов, срабатывающих при превышении давления в сети подачи воздуха до 1,1 номинального установленных для защиты распределительной сети. |  |  |
| 315 | Наличие у линейного водоотделителя спускного вентиля и штуцера с фланцами для присоединения, подводящего и отводящего воздухопроводов. |  |  |
| 316 | Наличие доступа для обслуживания воздухопроводов и арматуры распределительной сети. |  |  |
| 317 | Наличие соединенных стальных воздухопроводов сваркой встык, а соединений с арматурой - фланцевые. |  |  |
| 318 | Наличие воздухосборников и линейных водоотделителей покрашенного устойчивой краской светлого тона наружных поверхностей, устанавливаемых на открытом воздухе. |  |  |
| 319 | Наличие доступа ко всем элементам установки сжатого воздуха для разборки и чистки. |  |  |
| 320 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - на тепловых электростанциях - по 4 резервуара турбинного и изоляционного масла; |  |  |
| 321 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - на гидроэлектростанциях - по 3 резервуара турбинного и изоляционного масла; |  |  |
| 322 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - на подстанциях - 3 резервуара изоляционного масла; |  |  |
| 323 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - для турбинного масла - объема масляной системы одного агрегата и доливки масла в размере 45-дневной потребности всех агрегатов для тепловых электростанций и 10 % объема агрегата для гидроэлектростанций; |  |  |
| 324 | Наличие масляных хозяйств с оборудованием для обработки масла на электростанциях, на подстанциях 500 кВ независимо от мощности установленных трансформаторов и на подстанциях 330 кВ с трансформаторами мощностью 200 МВА и выше, расположенных в удаленных или труднодоступных районах и наличие оборудованных складов масла таких маслохозяйств:  - для изоляционного масла - объема одного наиболее крупного трансформатора с запасом 10 %. |  |  |
| 325 | Наличие расстояния от стенок резервуаров открытых складов масла не менее:  до зданий и сооружений электростанций и подстанций (в том числе до трансформаторной мастерской): для складов общим объемом до 100 тонн (далее – т) масла - 12 м; для складов более 100 т - 18 м; до жилых и общественных зданий - на 25 % больше расстояний; до аппаратного маслохозяйства - 8 м; до складов баллонов водорода - 20 м. |  |  |
| 326 | Наличие освещения маслоуказателей маслобаков в темное время суток, для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях. |  |  |
| 327 | Наличие на крышках и баках трансформаторов вентильных разрядников не выше 35 кВ, соответствующие требованиям для разрядников и установленные на крышке трансформатора. |  |  |
| 328 | Наличие направляющих в фундаментах для трансформаторов, имеющих катки, а также упоров для закрепления трансформатора на направляющих, установленных с обеих сторон трансформатора. |  |  |
| 329 | Соблюдение направления отверстия выхлопной трубы трансформаторов на близко установленное оборудование. |  |  |
| 330 | Наличие анкеров вдоль путей перекатки, а также у фундаментов трансформаторов массой более 20 т, позволяющих закреплять за них лебедки, направляющие блоки, полиспасты, используемых при перекатке трансформаторов в обоих направлениях на собственных катках. |  |  |
| 331 | Наличие автоматического пуска установки пожаротушения, дублирующийся дистанционным пуском со щита управления ручным пуском и наличие устройства ручного пуска в месте, не подверженном действию огня. |  |  |
| 332 | Соблюдение расположения устройства ручного пуска установки пожаротушения в месте, не подверженном действию огня. |  |  |
| 333 | Наличие в каждой камере масляных трансформаторов отдельного выхода наружу или в смежное помещение с несгораемым полом, стенами и перекрытием, не содержащее огнеопасных и взрывоопасных предметов, аппаратов и производств. |  |  |
| 334 | Соблюдения расположения задвижек охладительных устройств удобным доступом к ним, с возможностью отсоединения трансформатора от системы охлаждения или отдельного охладителя от системы и выкатки трансформатора без слива масла из охладителей. |  |  |
| 335 | Соблюдение расположения охладительных колонок и другого оборудования в системе охлаждения в помещении, температура в котором не снижается ниже плюс 5 °С. |  |  |
| 336 | Наличие манометра для каждого маслонасоса системы и водяного насоса. |  |  |
| 337 | Наличие установленных манометров при наличии сетчатых фильтров на входе масла в фильтр и выходе из фильтра. |  |  |
| 338 | Наличие у трансформаторов с искусственным охлаждением, сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания. |  |  |
| 339 | Наличие стационарных устройств для ремонта трансформаторов без разборки активной части (башни, оборудованные мостовыми кранами): 1) на подстанциях 500 кВ и на подстанциях 220 кВ с трансформаторами 200 МВА и более, расположенных в труднодоступных или удаленных местах, с которых нецелесообразна отправка трансформаторов на ремонтные заводы;  2) на открытых распределительных устройствах электростанций при установке на них трансформаторов, если трансформаторы невозможно доставить на монтажную площадку гидроэлектростанции или ремонтную площадку машинного зала тепловой электростанции. |  |  |
| 340 | Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанных с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта. |  |  |
| 341 | Наличие телефонной связи и пожарной сигнализации, других видов сигнализаций, которые требуются по условиям их работы на преобразовательных подстанциях и установках. |  |  |
| 342 | Наличие устройств защиты, контроля и сигнализации на преобразовательном агрегате, действующие при следующих ненормальных режимах работы при:  превышении допустимой температуры масла или негорючей жидкости трансформатора; превышение допустимой температуры воды, охлаждающей полупроводниковый преобразователь; перегорание предохранителя в силовой цепи полупроводникового вентиля; прекращение действия воздушного или водяного охлаждения; длительная перегрузка преобразовательного агрегата; отсутствие управляющих импульсов; повреждение (снижение уровня) изоляции установки; нарушение работы в других устройствах собственных нужд преобразовательного агрегата, препятствующих его нормальной работе. |  |  |
| 343 | Наличие измерительных приборов, установленных на корпусе преобразователя, таким образом, чтобы персонал мог следить за показаниями приборов, не заходя за ограждение преобразователя. |  |  |
| 344 | Наличие предупреждающих знаков с указанием напряжения преобразователя, при холостом ходе нанесенного на корпус преобразователя. |  |  |
| 345 | Наличие изоляции первичных цепей выпрямленного тока, соответствующих их рабочему напряжению. |  |  |
| 346 | Наличие изолированных подводящих и отводящих охлаждающую воду трубопроводов от охладительной системы, имеющей потенциал преобразователя при охлаждении преобразователей водой по проточной и по циркуляционной системам трубопроводы. |  |  |
| 347 | Наличие устройств контроля и измерения напряжения и тока оборудованного на аккумуляторной установке. |  |  |
| 348 | Наличие устройства для отключения зарядных и подзарядных двигателей-генераторов. |  |  |
| 349 | Наличие автоматического выключателя в цепи аккумуляторной батареи, селективного по отношению к защитным аппаратам сети. |  |  |
| 350 | Наличие устройств для постоянного контроля изоляции на шинах постоянного тока, позволяющим оценивать значение сопротивления изоляции и действующим на сигнал при снижении сопротивления изоляции одного из полюсов до 20 килоОм (далее – кОм) в сети 220 В, 10 кОм в сети 110 В, 5 кОм в сети 48 В и 3 кОм в сети 24 В. |  |  |
| 351 | Наличие для аккумуляторной батареи блокировки, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3 В на элемент при отключенной вентиляции. |  |  |
| 352 | Наличие неизолированных проводников, окрашенных дважды кислотостойкой, не содержащей спирта краской по всей длине, за исключением мест соединения шин, присоединения к аккумуляторам и других соединений. Смазывание неокрашенных мест техническим вазелином. |  |  |
| 353 | Наличие вентилятора в взрывобезопасном исполнении при устройстве принудительной вытяжной вентиляции. |  |  |
| 354 | Наличие установленного водопроводного крана и раковины на электростанциях, а также на подстанциях, оборудованных водопроводом, вблизи помещения аккумуляторной батареи. |  |  |
| 355 | Наличие телефонной связи и пожарной сигнализации, а также других видов сигнализации, которые требуются по условиям работы в электромашинном помещении. |  |  |
| 356 | Наличие сети питания сварочных трансформаторов, переносных светильников и электроинструмента, а также машин для уборки помещений в электромашинном помещении. |  |  |
| 357 | Соблюдение выполнения проходов между фундаментами или корпусами машин, между машинами и частями здания или оборудования ширины проходов не менее 1 м в свету, допускаются местные сужения проходов между выступающими частями машин и строительными конструкциями до 0,6 м на длине не более 0,5 м. |  |  |
| 358 | Наличие расстояния в свету между корпусом машины и стеной здания или между корпусами, а также между торцами рядом стоящих машин при наличии прохода с другой стороны машин не менее 0,3 м при высоте машин до 1 м от уровня пола и не менее 0,6 м при высоте машин более 1 м. |  |  |
| 359 | Наличие ширины прохода обслуживания между машинами и фасадом (лицевой стороной обслуживания) пульта управления или щита управления не менее 2 м, при установке щитов в шкафу выбор расстояния производить от машины до закрытой двери или стенки шкафа. |  |  |
| 360 | Наличие прохода между корпусом машины и торцом пульта управления или щита управления шириной не менее 1 м. |  |  |
| 361 | Наличие несгораемой площадки шириной не менее 600 мм с поручнями и лестницами в случаях, когда верхняя отметка фундаментной плиты машины находится выше или ниже отметки пола электромашинного помещения более чем на 400 мм. |  |  |
| 362 | Наличие ограждения перилами на площадках обслуживания, расположенных на высоте до 2 м над уровнем пола, а на высоте более 2 м - перилами и бортовыми барьерами. |  |  |
| 363 | Наличие возможности заезда автотранспорта в электромашинное помещение, в зону действия грузоподъемных устройств, если доставка оборудования производится автотранспортом. |  |  |
| 364 | Наличие электрических светильников над открытыми шинами распределительного устройства расположенных в электромашинном помещении и открытыми токопроводами, также электрические светильники, обслуживаемые с пола, не располагаются над вращающимися машинами. |  |  |
| 365 | Наличие установленных вне электромашинного помещения оборудования централизованных систем смазки, в том числе предназначенной только для электрических машин. |  |  |
| 366 | Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла и приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла. |  |  |
| 367 | Наличие трубопроводов масла и воды прокладываемые к подшипникам открыто или в каналах со съемными покрытиями из несгораемых материалов. |  |  |
| 368 | Наличие диафрагм и вентилей, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин. |  |  |
| 369 | Наличие труб, электрически изолированных от подшипников и других деталей машины, подводящие масло к подшипникам, электрически изолированных от фундаментной плиты. |  |  |
| 370 | Наличие в генераторах и синхронных компенсаторах контрольно-измерительных приборов, устройств управления, сигнализации, защиты, устройств автоматического гашения поля, защит ротора от перенапряжений, автоматического регулирования возбуждения, а также устройств автоматики для обеспечения автоматического пуска, работы и останова агрегата. |  |  |
| 371 | Наличие турбогенераторов, мощностью 100 МВт и более, синхронных компенсаторов с водородным охлаждением оборудованных устройствами дистанционного контроля вибрации подшипников. |  |  |
| 372 | Наличие задвижек в каждой секции газоохладителей и теплообменников для отключения ее от напорного и сливного коллекторов и для распределения воды по отдельным секциям. |  |  |
| 373 | Наличие кранов для выпуска воздуха в каждой секции газоохладителей и теплообменников в самой высокой точке. |  |  |
| 374 | Наличие резервного насоса, автоматически включающегося при отключении работающего, а также при снижении давления охлаждающей воды в схеме подачи охлаждающей воды. |  |  |
| 375 | Наличие у синхронных компенсаторов резервного питания от постоянно действующего надежного источника охлаждающей воды (система технической воды, баки). |  |  |
| 376 | Наличие расходомера для установки на питающих трубопроводах технического водоснабжения генераторов. |  |  |
| 377 | Наличие манометров, показывающих давление охлаждающей воды в напорном коллекторе, давление водорода в корпусе турбогенератора, давление углекислого газа (азота) в газопроводе к генератору устройства сигнализации снижения давления воды в напорном коллекторе пост газового управления, щитов управления газомасляным и водяным хозяйствами для установки на площадке турбины, соединенной с турбогенератором, который имеет водяное или водородное охлаждение. |  |  |
| 378 | Наличие манометров на напорном коллекторе и на насосах для установки на месте установки насосов газоохладителей, теплообменников и маслоохладителей. |  |  |
| 379 | Наличие встроенных гильз для ртутных термометров на напорных и сливных трубопроводах газоохладителей, теплообменников и маслоохладителей. |  |  |
| 380 | Наличие возможности слива воды из охлаждающей системы при останове агрегата для синхронных компенсаторов, устанавливаемых на открытом воздухе. |  |  |
| 381 | Наличие трубопроводов циркуляционных систем смазки и водородных уплотнений турбогенераторов и синхронных компенсаторов с водородным охлаждением выполненные из цельнотянутых труб. |  |  |
| 382 | Наличие у гидрогенераторов подпятников и подшипников, расположенных над ротором, электрически изолированных от корпуса. |  |  |
| 383 | Наличие у синхронного компенсатора подшипников электрически изолированых от корпуса компенсатора и маслопроводов, при этом у синхронного компенсатора с непосредственно присоединенным возбудителем допускается наличие только одного изолированого подшипника (со стороны, противоположной возбудителю). |  |  |
| 384 | Наличие смотровых стекол для наблюдения за струей выходящего масла в сливных патрубках подшипников с циркуляционной смазкой и водородных уплотнений, при этом для освещения смотровых стекол должны применяться светильники, присоединенные к сети аварийного освещения. |  |  |
| 385 | Наличие установленных автоматических газоанализаторов контроля наличия водорода в картерах подшипников и закрытых токопроводах для турбогенераторов с непосредственным водородным охлаждением обмоток. |  |  |
| 386 | Наличие в системе возбуждения генератора: возбудителя, автоматического регулятора возбуждения, коммутационной аппаратуры, измерительного прибора, средств защиты ротора от перенапряжения и защиты оборудования системы возбуждения от повреждений. |  |  |
| 387 | Наличие рубильника для присоединения к обмотке возбуждения генератора. |  |  |
| 388 | Наличие во всех системах возбуждения (основные и резервные) устройств, обеспечивающие при подаче импульса на гашение поля полное развозбуждение (гашение поля) синхронного генератора или компенсатора независимо от срабатывания автоматического гашение поля. |  |  |
| 389 | Наличие системы водяного охлаждения возбудителя обеспечивающую возможность полного спуска воды из системы, выпуска воздуха при заполнении системы водой, периодической чистки теплообменников, при этом закрытие и открытие задвижек системы охлаждения на одном из возбудителей не должны приводить к изменению режима охлаждения на другом возбудителе. |  |  |
| 390 | Наличие пола помещений выпрямительных установок, с водяной системой охлаждения выполненного таким образом, чтобы при утечках воды исключалась возможность ее попадания на токопроводы, КРУ и другое электрооборудование, расположенное ниже системы охлаждения. |  |  |
| 391 | Наличие у турбогенераторов резервного возбуждения, схема которого должна обеспечивать переключение с рабочего возбуждения на резервное и обратно без отключения генераторов от сети. |  |  |
| 392 | Наличие дистанционного переключения с рабочего возбуждения на резервное и обратно, на турбогенераторах с непосредственным охлаждением обмотки ротора. |  |  |
| 393 | Наличие электродвигателей и аппаратов, установленных доступными для осмотра и замены, а также по возможности для ремонта на месте установки. |  |  |
| 394 | Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей. |  |  |
| 395 | Наличие электрической изоляции одного из подшипников от фундаментной плиты для предотвращения образования замкнутой цепи тока через вал и подшипники машины у синхронных электрических машин мощностью 1 МВт и более и машины постоянного тока мощностью 1 МВт и более и наличие изолированного подшипника со стороны возбудителя и все подшипники возбудителя у синхронных машин, и наличие изолированных маслопроводов этих электрических машин от корпусов их подшипников. |  |  |
| 396 | Наличие четких нанесенных знаков, позволяющих легко распознавать включенное и отключенное положения рукоятки управления аппаратом на корпусах аппаратов управления и разъединяющих аппарата и в случаях, когда оператор не может определить по состоянию аппарата управления, включена или отключена главная цепь электродвигателя, предусматривается световая сигнализация. |  |  |
| 397 | Наличие предварительной (перед пуском) сигнализации или звукового оповещения о предстоящем пуске при наличии дистанционного или автоматического управления механизмами. |  |  |
| 398 | Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя на электродвигателях с изменяемой частотой вращения, также на двигателях малой мощности и допускается совмещение этой защиты с защитой от токов перегрузки. |  |  |
| 399 | Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников. |  |  |
| 400 | Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции на электродвигателях, имеющих принудительную вентиляцию. |  |  |
| 401 | Наличие защиты от короткого замыкания для электродвигателей постоянного тока и при необходимости дополнительно устанавливаются защиты от перегрузки и от чрезмерного повышения частоты вращения. |  |  |
| 402 | Наличие предохранителей или автоматических выключателей для применения в защите электродвигателей от короткого замыкания. |  |  |
| 403 | Наличие автоматических выключателей для применения на электростанциях для защиты от короткого замыкания электродвигателей собственных нужд, связанных с основным технологическим процессом. |  |  |
| 404 | Наличие защиты, срабатывающей при нарушении равенства токов ветвей, применяемых для конденсаторной батареи, имеющей две или более параллельные ветви. |  |  |
| 405 | Наличие отдельного огнестойкого помещения, с выходом наружу или в общее помещение для расположения конденсаторных установок с общей массой масла более 600 кг. |  |  |
| 406 | Наличие заземляющих проводников в электроустановках до 1 кВ и выше с изолированной нейтралью, прокладываемых как в общей оболочке с фазными, так и отдельно от них, при этом магистрали заземления должны быть присоединены к заземлителям в двух или более разных местах и, по возможности, с противоположных концов помещения. |  |  |
| 407 | Наличие защиты зданий, сооружений и наружных установок, содержащих пожароопасные зоны, от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, а также заземление установленного в них оборудования (металлических сосудов, трубопроводов), содержащего горючие жидкости, порошкообразные или волокнистые материалы, для предотвращения искрения, обусловленного статическим электричеством, в соответствии с действующими нормативами по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений и защиты установок от статического электричества. |  |  |
| 408 | Соблюдение применения кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией. |  |  |
| 409 | Наличие средств диспетчерского технологического управления, в том числе средств связи с диспетчерскими центрами системного оператора, оперативно-информационного комплекса диспетчерского управления, унифицированного с оперативно-информационным комплексом системного оператора. |  |  |
| 410 | Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопроизводящей организации не реже одного раза в три года |  |  |
| 411 | Соблюдение сроков прохождения периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопроизводящей организации не реже одного раза в год. |  |  |
| 412 | Соблюдение сроков предоставления в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан ежегодно, в срок до 1 декабря, списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год. |  |  |
| 413 | Соблюдение сроков предоставления информации в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства Энергетики Республики Казахстан о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя. |  |  |
| 414 | Наличие приказа руководителя энергопроизводящей организации о создании комиссии для проведения квалификационной проверки |  |  |
| 415 | Наличие списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год, составляемого энергопроизводящей организацией, ежегодно, в срок до 25 декабря. |  |  |
| 416 | Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний. |  |  |
| 417 | Соблюдение форм проведения работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками:  - подготовка по новой должности, включающая: обучение; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний;  дублирование; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации. |  |  |
| 418 | Соблюдение форм проведения работы с ремонтным персоналом:  - подготовка по новой должности, включающая:  обучение безопасным методам производства работ; стажировку на рабочем месте; первичную квалификационную проверку знаний; периодические квалификационные проверки знаний; контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки; инструктажи; повышение квалификации. |  |  |
| 419 | Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопроизводящей организации. |  |  |
| 420 | Наличие мероприятий в плане работы с персоналом по следующим направлениям:  подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи; квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики; инструктажи; контрольные противоаварийные тренировки; повышение квалификации; организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки; проверка рабочих мест; проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом; проведение периодических медицинских осмотров персонала. |  |  |
| 421 | Наличие типовых программ для подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопроизводящей организации. |  |  |
| 422 | Соблюдение проведения первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем. |  |  |
| 423 | Соблюдение требований по отстранению от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции. |  |  |
| 424 | Соблюдение требований недопущения лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации. |  |  |
| 425 | Соблюдение требований назначения председателем центральной комиссии лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю. |  |  |
| 426 | Наличие центральной комиссии по квалификационные проверки энергопроизводящей организации, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой. |  |  |
| 427 | Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе. |  |  |
| 428 | Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем в каждом структурном подразделении. |  |  |
| 429 | Соблюдение энергопроизводящей организацией суточного графика производства-потребления электрической энергии, утвержденного системным оператором при осуществлении своей деятельности на розничном рынке электрической энергии. |  |  |
| 430 | Наличие журналов технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанций, тепловых и электрических сетей. |  |  |
| 431 | Соблюдение выдачи технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанной специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью. |  |  |
| 432 | Соблюдение порядка отключения электрических сетей от генерирующих установок энергопередающей организацией по указанию системного оператора при следующих обстоятельствах:  1) предупреждение надвигающейся угрозы для здоровья и безопасности людей или оборудования электроустановок;  2) авария на электростанции или соединительном оборудовании;  3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений энергопередающей организации или системного оператора;  4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития;  5) обстоятельства непреодолимой силы. |  |  |
| 433 | Наличие согласования с региональным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков ремонтов линий электропередачи и электроустановок. |  |  |
| 434 | Наличие согласования с национальным диспетчерским центром системного оператора при изменении годовых графиков остановов генерирующих установок электростанций. |  |  |
| 435 | Наличие разработанных энергетических характеристик оборудования на каждой тепловой электростанции мощностью 10 МВт и более, гидроэлектростанции мощностью 30 МВт и более, устанавливающих зависимость технико-экономических показателей его работы в абсолютном или относительном исчислении от электрических и тепловых нагрузок. |  |  |
| 436 | Наличие разработанных графиков исходно-номинальных удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию на тепловой электростанции, а на гидроэлектростанции - нормативных удельных расходов воды на отпущенную электрическую энергию. |  |  |
| 437 | Соблюдение проведения промежуточных приемок узлов оборудования и сооружений, а также скрытых работ во время строительства и монтажа зданий и сооружений. |  |  |
| 438 | Наличие работоспособности оборудования при пробном пуске проверки и технологических схем, безопасности их эксплуатации, настройки всех систем контроля и управления, в том числе автоматических регуляторов, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов, с проверкой готовности оборудования к комплексному опробованию. |  |  |
| 439 | Наличие:  укомплектованного и обученного (с проверкой знаний) эксплуатационного и ремонтного персонала; разработанного и утвержденного техническим руководителем организации эксплуатационных инструкций, инструкций по безопасности и охране труда и оперативных схем, технической документации по учету и отчетности; ввода в действие средства диспетчерского и технологического управления с линиями связи, системы пожарной сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения, вентиляции; монтажа и налаживания систем контроля и управления; запасов топлива, реагентов, материалов, инструментов перед пробным пуском условий для надежной и безопасной эксплуатации энергообъекта. |  |  |
| 440 | Наличие приемо-сдаточных испытаний оборудования электростанций, прошедшего капитальный ремонт под нагрузкой в течение 48 часов. |  |  |
| 441 | Наличие акта оформленного приемочной комиссией приемки в эксплуатацию оборудования с относящимися к нему зданиями и сооружениями, после комплексного опробования и устранения выявленных дефектов и недоделок. |  |  |
| 442 | Наличие перспективных, годовых и месячных графиков на все виды ремонта основного оборудования, зданий и сооружений электростанций. |  |  |
| 443 | Наличие приемосдаточных испытаний оборудования, прошедшего капитальный и средний ремонт для электростанций, подстанций 35 кВ и выше под нагрузкой в течение 48 часов, тепловых сетей - в течение 24 часов. |  |  |
| 444 | Наличие ремонтной документации, инструментов и средств производства, эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного и качественного проведения запланированного ремонта. |  |  |
| 445 | Наличие анализа технико-экономических показателей для оценки состояния оборудования, режимов его работы, резервов экономии топлива, эффективности проводимых организационно-технических мероприятий. |  |  |
| 446 | Наличие и выполнение мероприятий по повышению надежности и экономичности работы оборудования, снижению нерациональных расходов и потерь топливно-энергетических ресурсов. |  |  |
| 447 | Наличие плана по контролю металла, утвержденного техническим руководителем электростанции. |  |  |
| 448 | Соблюдение требований входного контроля металла вновь вводимых теплоэнергетических установок, а также вновь устанавливаемых при ремонте эксплуатируемого оборудования узлов и деталей. |  |  |
| 449 | Соблюдение проведения эксплуатационного контроля для оценки изменения структурного состояния металла элементов оборудования и определения его пригодности к дальнейшей эксплуатации в пределах паркового срока службы. |  |  |
| 450 | Соблюдение выполнения технического диагностирования основных элементов энергооборудования (гибов трубопроводов, барабанов, коллекторов котла, паропроводов, сосудов, корпусов цилиндров, стопорных клапанов, роторов турбин) после паркового ресурса специализированными организациями. |  |  |
| 451 | Соблюдение проведения технического диагностирования сосудов после исчерпания сроков службы, указанных в паспорте на сосуд. |  |  |
| 452 | Отсутствие пуска котла при неисправности блокировок и устройств защиты, действующих на останов котла. |  |  |
| 453 | Отсутствие заполнения неостывшего барабанного котла при температуре металла верха опорожненного барабана выше 160 оС. |  |  |
| 454 | Соблюдение процесса заполнения водой котла для гидроопрессовки при температуре металла верха барабана превышающим 140оС. |  |  |
| 455 | Соблюдение проведения вентиляции котлов не ранее чем за 15 минут до розжига горелок перед растопкой из неостывшего состояния при сохранившемся избыточном давлении в пароводяном тракте |  |  |
| 456 | Наличие графика пуска котла, составленного на основе инструкции завода-изготовителя и результатов испытаний пусковых режимов из различных тепловых состояний. |  |  |
| 457 | Соблюдение сроков выполнения не реже 1 раза в год проверки по реперам теплового перемещения экранов, барабанов и коллекторов, в процессе растопки котла из холодного состояния после капитального и среднего ремонта. |  |  |
| 458 | Соблюдение соответствия режима работы котла режимной карте, составленной на основе испытания оборудования и инструкции по эксплуатации. |  |  |
| 459 | Соблюдение тепловых режимов при работе котла, обеспечивающие поддержание допустимых температур пара в каждой ступени и каждом потоке первичного и промежуточного пароперегревателей. |  |  |
| 460 | Соблюдение содержания поверхности нагрева котельных установок с газовой стороны в чистом состоянии путем поддержания оптимальных режимов и применения механизированных систем комплексной очистки (паровые, воздушные или водяные аппараты, устройства импульсной очистки, виброочистки, дробеочистки). |  |  |
| 461 | Наличие графика или производственной инструкции, регламентирующие периодичность очистки поверхностей нагрева. |  |  |
| 462 | Содержание обмуровки котла в исправном состоянии. |  |  |
| 463 | Соблюдение выполнения процедуры немедленного останова и отключения котла:  1) при недопустимом повышении или понижении уровня воды в барабане или выходе из строя всех приборов контроля уровня воды в барабане;  2) при быстром снижении уровня воды в барабане, несмотря на усиленное питание котла;  3) при выходе из строя всех расходомеров питательной воды прямоточного парового и водогрейного котлов (если при этом возникают нарушения режима, требующие подрегулировки питания) или прекращении питания любого из потоков прямоточного котла более чем на 30 секунд;  4) при прекращении действия всех питательных устройств (насосов);  5) при недопустимом повышении давления в пароводяном тракте;  6) при прекращении действия более 50 % предохранительных клапанов или других заменяющих их предохранительных устройств;  7) при недопустимом повышении или понижении давления в тракте прямоточного котла до встроенных задвижек, недопустимом понижении давления в тракте водогрейного котла более чем на 10 секунд;  8) при разрыве труб пароводяного тракта или обнаружении трещин, вспучин в основных элементах котла (барабане, коллектоpax, выносных циклонах, паро- и водоперепускных, а также водоспускных трубах), в паропроводах, питательных трубопроводах и пароводяной арматуре;  9) при погасании факела в топке;  10) при недопустимом понижении давления газа или мазута за регулирующим клапаном (при работе котла на одном из этих видов топлива);  11) при одновременном понижении давления газа и мазута (при совместном их сжигании) за регулирующими клапанами ниже пределов, установленных производственной инструкцией;  12) при отключении всех дымососов (для котлов с уравновешенной тягой) или дутьевых вентиляторов либо всех регенеративных воздухоподогревателей;  13) при взрыве в топке, взрыве или загорании горючих отложений в газоходах и золоулавливающей установке, разогреве докрасна несущих балок каркаса или колонн котла, при обвале обмуровки, а также других повреждениях, угрожающих персоналу или оборудованию;  14) при прекращении расхода пара через промежуточный пароперегреватель;  15) при снижении расхода воды через водогрейный котел ниже минимально допустимого более чем на 10 секунд;  16) при повышении температуры воды на выходе из водогрейного котла выше допустимой;  17) при пожаре, угрожающего персоналу, оборудованию или цепям дистанционного управления отключающей арматуры, входящей в схему защиты котла;  18) при исчезновении напряжения на устройствах дистанционного и автоматического управления или на всех контрольно-измерительных приборах;  19) при разрыве мазутопровода или газопровода в пределах котла. |  |  |
| 464 | Соблюдение требований останова котла по распоряжению технического руководителя электростанции с уведомлением оперативного персонала системного оператора, в ведении или управлении которого находится данное оборудование:  1) при обнаружении свищей в трубах поверхностей нагрева, паро- и водоперепускных, а также водоспускных трубах котлов, паропроводах, коллекторах, в питательных трубопроводах, а также течи и парении в арматуре, фланцевых и вальцовочных соединениях;  2) при недопустимом превышении температуры металла поверхностей нагрева, если понизить температуру изменением режима работы котла не удается;  3) при выходе из строя всех дистанционных указателей уровня воды в барабане котла;  4) при резком ухудшении качества питательной воды по сравнению с установленными нормами;  5) при прекращении работы золоулавливающих установок на пылеугольном котле;  6) при неисправности отдельных защит или устройств дистанционного и автоматического управления и контрольно-измерительных приборов. |  |  |
| 465 | Наличие системы автоматического регулирования турбины соответствующей следующим требованиям:  1) устойчиво выдерживать заданные электрическую и тепловую нагрузки и обеспечивать возможность их плавного изменения;  2) устойчиво поддерживать частоту вращения ротора турбины на холостом ходу и плавно ее изменять (в пределах рабочего диапазона механизма управления турбиной) при номинальных и пусковых параметрах пара;  3) удерживать частоту вращения ротора турбины ниже уровня настройки срабатывания автомата безопасности при мгновенном сбросе до нуля электрической нагрузки (в том числе при отключении генератора от сети), соответствующей максимальному расходу пара при номинальных его параметрах и максимальных пропусках пара в часть низкого давления турбины. |  |  |
| 466 | Соблюдение испытания системы защиты турбины от повышения частоты вращения (включая все ее элементы) путем увеличения частоты вращения в случаях:  1) после монтажа турбины;  2) после капитального ремонта турбины;  3) перед испытанием системы регулирования сбросом нагрузки с отключением генератора от сети;  4) после разборки автомата безопасности;  5) после длительного (более 30 суток) простоя турбины;  6) после разборки системы регулирования или отдельных ее узлов;  7) при плановых проверках (не реже 1 раза в 4 месяца). |  |  |
| 467 | Соблюдение проверки плотности клапанов после монтажа турбины, перед испытанием автомата безопасности повышением частоты вращения, перед остановом турбины в капитальный ремонт, при пуске после него, но не реже 1 раза в год. |  |  |
| 468 | Соблюдение порядка внеочередной проверки плотности, при выявлении признаков снижения плотности клапанов (при пуске или останове турбины) в процессе эксплуатации. |  |  |
| 469 | Соблюдение порядка проверки перед каждым пуском и при останове турбины, а при нормальной работе периодически по графику, определяемому техническим руководителем электростанции, но не реже 1 раза в 4 месяца. |  |  |
| 470 | Недопущение пуска турбины при:  1) при отклонении показателей теплового и механического состояний турбины от допустимых значений;  2) при неисправности хотя бы одной из защит, действующих на останов турбины;  3) при наличии дефектов системы регулирования и парораспределения, которые могут привести к разгону турбины;  4) при неисправности одного из масляных насосов смазки, регулирования, уплотнений генератора и устройств их АВР;  5) при отклонении качества масла от норм на эксплуатационные масла или понижении температуры масла, ниже установленного заводом-изготовителем предела;  6) при отклонении качества свежего пара по химическому составу от норм. |  |  |
| 471 | Недопущение эксплуатации подогревателя высокого давления при:  1) отсутствии или неисправности элементов его защиты;  2) неисправности клапана регулятора уровня. |  |  |
| 472 | Соблюдение требований выполнения не позднее 3 (трех) рабочих дней, следующих за днем получения уведомления от энергоснабжающей организации: производства пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии;  оформление акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии;  направление копии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию;  подачи напряжения на электроустановки потребителя. |  |  |
| 473 | Наличие производственных зданий и сооружений энергообъекта в исправном состоянии. |  |  |
| 474 | Наличие утвержденного графика наружного осмотра мазутопроводов и арматуры – не реже 1 раза в год, а в пределах котельного отделения – не реже 1 раза в квартал и выборочная ревизия арматуры – не реже 1 раза в 4 года. |  |  |
| 475 | Наличие утвержденного графика проверки срабатывания автоматических устройств включения резервных насосов, по графику, но не реже 1 раза в квартал. |  |  |
| 476 | Наличие утвержденного графика обхода трассы подземных газопроводов, находящихся на территории электростанции. |  |  |
| 477 | Наличие измерительных приборов, регуляторов, устройств сигнализации, защиты и блокировки в исправном состоянии на пылеприготовительных установках электростанции. |  |  |
| 478 | Соблюдение графика пуска котла при растопке котла из различных тепловых состояний. |  |  |
| 479 | Соблюдение требований содержания обмуровки котлов в исправном состоянии. При температуре окружающего воздуха 25 °С температура на поверхности обмуровки обеспечивается на уровне более 45 °С. |  |  |
| 480 | Проведение опломбировки в рабочем положении запорной арматуры, устанавливаемой на линиях системы смазки, регулирования и уплотнений генератора для исключения ошибочного переключения которой может привести к останову или повреждению оборудования. |  |  |
| 481 | Содержание в исправном состоянии резервных питательных насосов, а также насосных агрегатов, находящихся в автоматическом резерве. |  |  |
| 482 | Наличие графика проведения проверки автоматического включения резервных питательных насосов, а также других насосных агрегатов, но не реже 1 раза в месяц. |  |  |
| 483 | Соблюдение мероприятий против обледенения воздушных фильтров и проточной части компрессоров газотурбинных установок (далее – ГТУ). |  |  |
| 484 | Соблюдение абсолютной плотности стопорных и регулирующих топливных клапанов ГТУ. |  |  |
| 485 | Проведение опломбировки в рабочем положении маховиков задвижек и клапанов, установленных на маслопроводах до и после маслоохладителей, на линиях всасывания и напора резервных и аварийных маслонасосов и на линиях аварийного слива масла из маслобаков ГТУ, до и после выносных фильтров, в схеме уплотнений вала генератора. |  |  |
| 486 | Соблюдение соответствия качества пара прямоточных котлов следующим нормам:  соединения натрия – не более 5 мкг/дм3;  кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм3;  удельная электрическая проводимость – не более 0,3 мкСм/см;  рН – не менее 7,5;  При нейтрально-кислородном водно-химическом режиме – не менее 6,5. |  |  |
| 487 | Соблюдение качества питательной воды прямоточных котлов следующим нормам:  общая жесткость – не более 0,2 мкг-экв/дм3;  соединения натрия – не более 5 мкг/дм3;  кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм3;  соединения железа – не более 10 мкг/дм3;  растворенный кислород при кислородных режимах 100-400 мкг/дм3;  удельная электрическая проводимость – не более 0,3мкСм/см;  соединения меди в воде перед деаэратором – не более 5 мкг/дм3;  растворенный кислород в воде после деаэратора – не более 10 мкг/ дм3;  значения рН при режиме:  гидразинно-аммиачном - 9,1+0,  гидразинном - 7,7+0,2  кислородно-аммиачном - 8,0+0,5  нейтрально-кислородном - 7,0+0,5  гидразин, мкг/дм3, при режиме:  гидразинно-аммиачном - 20-60  гидразинном - 80-100  пуска и останова до – 3000  содержание нефтепродуктов (до конденсатоочистки) – не более 0,1 мкг/дм3. |  |  |
| 488 | Соблюдение качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для теплоэлектроцентралей следующим нормам:  содержание соединений натрия, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 килограмм силы на квадратный сантиметр (далее – кгс/cм2) – 100;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 25;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см2 и выше не более 25 мкг/дм3;  значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;  удельная электрическая проводимость должна быть:  для котлов давлением 100 кгс/см2 не более 0,5 микросименс на сантиметр (далее – мкСм/см);  для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы;  для котлов давлением 140 кгс/см2 (13,8 МПа) не более 0,3 мкСм/см для дегазированной пробы или 1 мкСм/см для Н-катионированной пробы. |  |  |
| 489 | Обеспечение соответствия качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для государственной районной электростанции следующим нормам:  содержание соединений натрия, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 60;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 15;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см2 и выше не более 15 мкг/дм3;  значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;  удельная электрическая проводимость должна быть:  для котлов давлением 100 кгс/см2 не более 0,5 мкСм/см;  для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы;  для котлов давлением 140 кгс/см2 (13,8 МПа) не более 0,3 мкСм/см для дегазированной пробы или 1 мкСм/см для Н-катионированной пробы. |  |  |
| 490 | Соблюдение качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на жидком топливе следующим нормам:  общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 1;  содержание соединений железа, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 50;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 20;  содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 10;  содержание нефтепродуктов, мг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 0,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 0,3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 0,3;  значение рН1:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 8,5-9,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 9,1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 9,1. |  |  |
| 491 | Соблюдение качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на других видах топлива следующим нормам:  общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 1;  содержание соединений железа, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 100;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 30;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 20;  содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм 3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – не нормируется;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 10;  содержание нефтепродуктов, мг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 0,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 0,3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 0,3;  значение рН1:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 8,5-9,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 9,1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 9,1. |  |  |
| 492 | Соблюдение качества конденсата турбин после конденсатных насосов первой ступени электростанций с прямоточными котлами давлением 140-255 кгс/см2 (13,8-25 МПа) следующим нормам, не более:  1) общая жесткость 0,5 мкг-экв/дм3, при очистке 100 % конденсата, выходящего из конденсатосборника турбины, производится временное повышение указанной нормы на срок не более 4 суток при условии соблюдения норм качества питательной воды;  2) удельная электрическая проводимость 0,5 мкСм/см;  3) содержание растворенного кислорода после конденсатных насосов 20 мкг/дм3. |  |  |
| 493 | Соблюдение качества дистиллята испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:  1) содержание соединений натрия – не более 100 мкг/дм3;  2) свободной угольной кислоты – не более 2 мг/дм3. |  |  |
| 494 | Соблюдение качества питательной воды испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:  общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более 30;  общая жесткость при солесодержании исходной воды более 2000 мг/дм3, мкг-экв/дм3, не более 75;  содержание кислорода, мкг/дм3, не более 30;  содержание свободной угольной кислоты 0. |  |  |
| 495 | Соблюдение величины внутристанционных потерь пара и конденсата (без учета потерь при работе форсунок, продувках и обдувках котлов, водных отмывках, обслуживании установок для очистки конденсата, деаэрации добавочной воды теплосети, разгрузке мазута) следующим нормам, при номинальной производительности работающих котлов не более, % общего расхода питательной воды.  На конденсационных электростанциях – не более 1,0;  На теплоэлектроцентралях с чисто отопительной нагрузкой – не более 1,2;  На теплоэлектроцентралях с производственной или производственной отопительной нагрузками – не более 1,6. |  |  |
| 496 | Наличие графика выполнении ремонта и замены оборудования систем золошлакоудаления, составленному на основе опыта эксплуатации систем золо- и шлакоудаления. |  |  |
| 497 | Наличие проекта создания новой емкости золоотвала не менее чем за 3 года до окончания заполнения существующего золоотвала. |  |  |
| 498 | Наличие задания диспетчера тепловой сети поддержания режима работы теплофикационной установки (давление в подающем и обратном трубопроводах и температура в подающем трубопроводе) и отклонение от заданного режима за головной задвижкой электростанции обеспечиваются на уровне не более: по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, ±3 %; по давлению в подающем трубопроводе ±5 %, по давлению в обратном трубопроводе ±0,2 кгс/см2 (± 20 кПа). |  |  |
| 499 | Наличие инструкций на ремонт оборудования, утвержденного техническим руководителем, в которой установлена периодичность и продолжительность всех видов ремонта данного оборудования. |  |  |
| 500 | Наличие графика расчетных удельных расходов топлива и воды на отпущенную электроэнергию и тепло по каждой группе оборудования электростанции 1 раз в 5 лет, а также вследствие технического перевооружения и реконструкции тепловых электростанций, изменения вида или марки сжигаемого топлива фактических удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии и тепла изменились более чем на 2 и 1 % соответственно. |  |  |
| 501 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании электростанций с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя, на это оборудование. |  |  |
| 502 | Наличие нумерации на основные и вспомогательные оборудования, в том числе трубопроводах, системах и секции шин, а также на арматуре, шибере газо и воздухопроводах, при наличии избирательной системы управления (далее – ИСУ) наличие двойной нумерации арматуры по месту и на исполнительных схемах с указанием номера, соответствующего оперативной схеме, и номера по ИСУ. |  |  |
| 503 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. |  |  |
| 504 | Наличие конкретного перечня средств измерений, подлежащих поверке, утвержденного техническим руководителем энергообъекта. |  |  |
| 505 | Наличие разработанных мероприятий по предотвращению аварийных и залповых выбросов и сбросов, загрязняющих веществ в окружающую среду. |  |  |
| 506 | Наличие указателей, на поверхности земли, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей на закрытых территориях. |  |  |
| 507 | Наличие табличек с предельными нагрузками для каждого участка перекрытий, определенных на основе проектных данных и установленные на видных местах. |  |  |
| 508 | Наличие защиты от скопления пыли в помещениях и на оборудованиях. |  |  |
| 509 | Наличие знаков с надписями на осях основных гидротехнических сооружений на местности, а также наличие связи с базисными реперами. |  |  |
| 510 | Наличие назначенных на электростанциях паводковых комиссий, ежегодно до наступления весеннего половодья, а в отдельных случаях также и летне-осеннего паводка. |  |  |
| 511 | Наличие затворов, обеспеченных водонепроницаемостью, правильной посадкой их на порог и плотным прилеганием к опорному контуру, а также отсутствие перекосов и недопустимых деформаций затворов при работе под напором. |  |  |
| 512 | Соблюдение регулярного очищения сороудерживающих конструкций (решетки, сетки, запани) от сора. |  |  |
| 513 | Наличие на каждой электростанции установленных предельных по условиям прочности и экономичности значений перепада уровней на сороудерживающих решетках. |  |  |
| 514 | Наличие годового водохозяйственного плана для гидроэлектростанций с водохранилищем комплексного пользования, устанавливающего помесячные объемы использования воды различными водопользователями. |  |  |
| 515 | Соблюдение очистки конструкции оросителей градирен от минеральных и органических отложений. |  |  |
| 516 | Наличие специальных размораживающих устройств, механических рыхлителей, вагонных вибраторов и прочих механизмов, облегчающих выгрузку топлива, особенно смерзшегося, и очистку железнодорожных вагонов. |  |  |
| 517 | Наличие резервных механизмов и оборудования (вагоноопрокидыватели, нитки системы конвейеров, дробилки) работающих поочередно. |  |  |
| 518 | Соблюдение требований по недопущению обводнения жидкого топлива при его сливе, хранении и подаче на сжигание. |  |  |
| 519 | Наличие составленных паспортов на каждый газопровод и оборудование газораспределительного пункта (далее – ГРП), содержащие основные данные, характеризующие газопровод, помещение ГРП, оборудование и контрольно-измерительные приборы, а также сведения о выполняемом ремонте. |  |  |
| 520 | Наличие перечня газоопасных работ и инструкций, составленных и утвержденных техническим руководителем энергообъекта, определяющие порядок подготовки и безопасность их проведения применительно к конкретным производственным условиям. |  |  |
| 521 | Наличие приказа по энергообъекту по назначению лиц, выдающих наряды на газоопасные работы. |  |  |
| 522 | Соблюдение требований по недопущению пуска и эксплуатации пылеприготовительных установок с неисправными системами сигнализации, защит и блокировок. |  |  |
| 523 | Наличие технологических защит, действующих на отключение оборудования, снабженных средствами, фиксирующими первопричину их срабатывания, а также эксплуатация средств, фиксирующих первопричину срабатывания защиты, включая регистраторы событий, в течение всего времени работы защищаемого оборудования. |  |  |
| 524 | Наличие лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов, назначенных из числа инженерно-технических работников (начальников цехов и служб) распоряжением администрации энергообъекта. |  |  |
| 525 | Наличие регулирующих клапанов, снабженных указателями степени открытия регулирующего органа оборудования, а запорная арматура – указателями "Открыто" и "Закрыто". |  |  |
| 526 | Соблюдение требований по недопущению в эксплуатацию котла с неработающей золоулавливающей установкой. |  |  |
| 527 | Соблюдение требований по недопущению использования бункеров золоулавливающих установок для накопления уловленной золы. |  |  |
| 528 | Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения. |  |  |
| 529 | Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся. |  |  |
| 530 | Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных (подстанционных) номеров, а также наличие таких же номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. |  |  |
| 531 | Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора. |  |  |
| 532 | Наличие на дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, оборудования открытых распределительных устройств, наружных и внутренних лицевых частях комплектного распределительного устройства, сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов надписей, указывающих назначение присоединений и их диспетчерское наименование. |  |  |
| 533 | Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих знаков по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках. |  |  |
| 534 | Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки. |  |  |
| 535 | Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования. |  |  |
| 536 | Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей, отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений. |  |  |
| 537 | Соблюдение температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 °С, при этом на подстанциях без постоянного дежурства персонала и в случаях, если емкость батареи выбрана и рассчитана с учетом понижения температуры, допускается понижение температуры до 5 °С. |  |  |
| 538 | Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи: "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить. |  |  |
| 539 | Наличие графика осмотра аккумуляторных батарей по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта. |  |  |
| 540 | Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ. |  |  |
| 541 | Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии. |  |  |
| 542 | Наличие на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах бирок с обозначениями; на бирках кабелей в конце и начале линии указываются марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии; на бирках соединительных муфт – номер муфты, дата монтажа, а также расположение бирок по длине линии, через 50 м на открыто проложенных кабелях, а также на поворотах трассы и в местах прохода кабелей через огнестойкие перегородки и перекрытия (с обеих сторон). |  |  |
| 543 | Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах. |  |  |
| 544 | Соблюдение заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или броней, а также кабельных конструкций, на которых проложены кабели. |  |  |
| 545 | Наличие на все энергетические масла отечественного и зарубежного производства (турбинные, электроизоляционные, компрессорные, индустриальные и др.), принятые на энергопредприятие от поставщиков:  1) сертификатов качества или паспорта и прошедшие лабораторный анализ в целях определения их соответствия требованиям стандарта (государственный стандарт или технические условия);  2) сертификатов качества (паспорта или протоколы испытаний), подтверждающие отсутствие стойких органических загрязнителей полихлордифенилов, полихлорбифенилов на каждую поставляемую партию энергетического масла;  3) паспорта безопасности энергетического масла. |  |  |
| 546 | Наличие на электростанциях постоянного запаса нефтяного турбинного масла в количестве, равном (или более) вместимости масляной системы самого крупного агрегата, и запаса на доливки не менее 45-дневной потребности. |  |  |
| 547 | Соблюдение постоянного запаса огнестойкого турбинного масла на уровне не менее годовой потребности его на доливки для одного турбоагрегата. |  |  |
| 548 | Наличие на каждой электростанции постоянного запаса смазочных материалов для вспомогательного оборудования не менее 45-дневной потребности. |  |  |
| 549 | Наличие графика тепловой нагрузки для каждой теплоэлектроцентрали и других теплоисточников, составленных диспетчерской службой тепловой сети и утвержденных главным диспетчером (начальником диспетчерской службы) тепловой сети. |  |  |
| 550 | Наличие автоматической фиксации оперативных переговоров на всех уровнях диспетчерского управления и оперативных переговоров начальников смен электростанций и крупных подстанций на записывающее устройство. |  |  |
| 551 | Отсутствие кладовых подсобных сооружений в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранение электротехнического оборудования, материалов, запасных частей, емкостей с горючими жидкостями и баллонов с различными газами. |  |  |
| 552 | Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков, открытых распределительных устройств, закрытых плитами. |  |  |
| 553 | Наличие в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м, указателей ближайшего выхода. |  |  |
| 554 | Наличие суточных графиков, на основании которых организуется управление балансом мощности в Единой энергетической системе (далее – ЕЭС) Казахстана, при этом электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва, а пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности. |  |  |
| 555 | Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт. |  |  |
| 556 | Наличие журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанции. |  |  |
| 557 | Наличие утвержденной программы вывода в ремонт оборудования энергопроизводящей организации. |  |  |
| 558 | Соблюдение заполнения ведомости параметров технического состояния оборудования по утвержденным формам, по результатам ремонта оборудования энергопроизводящей организации. |  |  |
| 559 | Наличие разработанных энергетических характеристик оборудования, устанавливающих зависимость технико-экономических показателей его работы в абсолютном или относительном исчислении от электрических и тепловых нагрузок.  Разработанные графики исходно-номинальных удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию, а на гидроэлектростанции – нормативных удельных расходов воды на отпущенную электрическую энергию. |  |  |
| 560 | Наличие решения руководителя организации о назначении сотруднику внеочередной квалификационной проверки знаний за неисполнение должностных обязанностей по занимаемой должности в течение срока более шести месяцев. |  |  |
| 561 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании электростанций с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя, на это оборудование. |  |  |
| 562 | Наличие нумерации на основном и вспомогательном оборудованиях, в том числе трубопроводах, системах и секции шин, а также на арматуре, шибере газо и воздухопроводах. |  |  |
| 563 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. |  |  |
| 564 | Наличие на технологических схемах (чертежах) отметки о проверке их соответствия фактически действующим схемам (чертежам) не реже 1 (одного) раза в 3 (три) года. |  |  |
| 565 | Наличие акта приемочной комиссии на ввод в эксплуатацию автоматизированной системы управления. |  |  |
| 566 | Соблюдение требований поверки средств измерений в соответствии с графиком, составленным энергообъектом. |  |  |
| 567 | Наличие разработанных мероприятий по предотвращению аварийных и иных залповых выбросов, и сбросов, загрязняющих веществ в окружающую среду. |  |  |
| 568 | Наличие на закрытых территориях на поверхности земли указателей, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей. |  |  |
| 569 | Наличие согласования с проектной организацией и лицом, ответственным за эксплуатацию здания (сооружения) на пробивку отверстий, устройств проемов в несущих и ограждающих конструкциях, установки, подвески и креплении к строительным конструкциям технологического оборудования, транспортных средств, трубопроводов и устройств для подъема грузов при монтаже, демонтаже и ремонте оборудования, вырезка связей каркаса. |  |  |
| 570 | Наличие на видных местах табличек для каждого участка перекрытий с предельными нагрузками, определенными на основе проектных данных. |  |  |
| 571 | Наличие защиты от скопления пыли в помещениях и на оборудованиях. |  |  |
| 572 | Наличие утвержденного техническим руководителем графика периодического осмотра и проверки механического оборудования гидротехнических сооружений. |  |  |
| 573 | Наличие на гидротехнических сооружениях затворов, обеспеченных водонепроницаемостью, правильной посадкой их на порог и плотным прилеганием к опорному контуру, а также отсутствие перекосов и недопустимых деформаций затворов при работе под напором. |  |  |
| 574 | Наличие на гидротехнических сооружениях, очищенных от сора сороудерживающих конструкций (решетки, сетки, запани). |  |  |
| 575 | Наличие защиты на механическом оборудований и металлических частях гидротехнических сооружений от коррозии и обрастания дрейсеной. |  |  |
| 576 | Наличие на гидроэлектростанции мощностью свыше 30 (тридцати) МВт и с количеством агрегатов более трех, системы группового регулирования активной мощности с возможностью использования их для вторичного автоматического регулирования режима энергосистем по частоте и перетокам мощности. |  |  |
| 577 | Наличие на арматуре названий и номеров согласно технологическим схемам трубопроводов, а также указателей направления вращения штурвала. |  |  |
| 578 | Наличие на каждом диспетчерском пункте, щите управления энергообъекта производственной инструкции по предотвращению и ликвидации технологических нарушений, составленной в соответствии с типовой инструкцией и инструкцией вышестоящего органа оперативно-диспетчерского управления, и плана ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях и в газовом хозяйстве электростанций и котельных. |  |  |
| 579 | Отсутствие проложенных бронированных кабелей внутри помещений и в кабельных сооружениях без снятия сгораемого джутового покрова. |  |  |
| 580 | Отсутствие пучков кабелей диаметром более 100 (ста) мм в кабельных сооружениях. |  |  |
| 581 | Наличие исправного маслоприемника, маслосборника, гравийных подсыпок, дренажов и маслоотводов в распределительных устройствах. |  |  |
| 582 | Наличие утвержденных техническим руководителем организации графика периодических осмотров воздушных линий. |  |  |
| 583 | Наличие антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических деталей железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор. |  |  |
| 584 | Соблюдение срока наружного осмотра дымовых труб и газоходов электростанции 1 (один) раз в год (весной). |  |  |
| 585 | Соблюдение срока внутреннего обследования дымовых труб и газоходов электростанции 1 (один) раз в 15 (пятнадцать) лет. |  |  |
| 586 | Соблюдение срока внутреннего тепловизионного обследования дымовых труб и газоходов электростанции с кирпичной и монолитной футеровкой 1 (один) раз в 5 (пять) лет. |  |  |
| 587 | Соблюдение весеннего и осеннего осмотра зданий, сооружений и санитарно-технических систем энергообъекта. |  |  |
| 588 | Для электрических станций, работающих на твердом и жидком топливе:  наличие основного топлива на 10 (десять) суток при расстоянии доставки до 200 (двух сот) километров;  наличие резервного топлива на 10 (десять) суток при расстоянии доставки до 200 (двух сот) километров;  наличие основного топлива на 20 (двадцать) суток при расстоянии доставки более 200 (двух сот) километров;  наличие резервного топлива на 20 (двадцать) суток при расстоянии доставки более 200 (двух сот) километров. |  |  |
| 589 | Для электрических станций, работающих на газообразном топливе, у которых твердое топливо и (или) мазут является аварийном топливом:  наличие аварийного топлива на 5 (пять) суток;  наличие резервного топлива на 10 (десять) суток. |  |  |
| 590 | Для электрических станций, у которых мазут является растопочным топливом:  наличие растопочного топлива - мазута на 10 (десять) суток, при этом число одновременно растапливаемых агрегатов не должно превышать:  на электростанции – блоков 4х200 МВт, 3х300 МВт и более с нагрузкой до 30 (тридцати) % их номинальной производительности;  на теплоэлектроцентрали – двух наибольших котлов с нагрузкой до 30 (тридцати) % их номинальной производительности. |  |  |
| 591 | Соблюдение заданного режима за головной задвижкой электростанции обеспечиваются на уровне не более:  по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, ±3 (трех)%;  по давлению в подающем трубопроводе ±5 (пяти) %, по давлению в обратном трубопроводе ±0,2 кгс/см2 (± 20 (двадцати) кПа). |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      Руководитель субъекта контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 |

**Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций**

      Сноска. Приложение 3 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

      Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Акт о назначении проверки/профилактического контроля и надзора с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                                                (№, дата)

      Наименование субъекта (объекта) контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Отключение потребителей от электроснабжения продолжительностью более 24 (двадцати четырех) часов. |  |  |
| 2 | Наличие комиссии энергопередающей организацией по оценке готовности к работе в осенне-зимний период для подготовки акта готовности к работе в осенне-зимний период, созданной ежегодно с 1 августа. |  |  |
| 3 | Наличие заявления на получение паспорта готовности к работе в осенне-зимний период в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или его территориальному подразделению ежегодно с 15 (пятнадцатого) августа по 19 (девятнадцатого) октября поданной энергопередающей организации. |  |  |
| 4 | Наличие паспорта готовности к работе в осенне-зимний период ежегодно в срок до 19 (девятнадцатого) октября включительно. |  |  |
| 5 | Наличие:  1) индивидуальных испытаний оборудования и функциональных испытаний отдельных систем, завершившиеся пробным пуском основного и вспомогательного оборудования;  2) комплексное опробование оборудования  перед приемкой в эксплуатацию энергообъекта (пускового комплекса) |  |  |
| 6 | Наличие оперативного сообщения представленной энергопередающей организацией по телефону в течение 1 (одного) часа с момента возникновения технологического нарушения с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями. |  |  |
| 7 | Наличие письменного сообщения энергопередающей организацией в срок не позднее 12 (двенадцати) часов с момента возникновения технологического нарушения в соответствующий территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору. |  |  |
| 8 | Наличие второго экземпляра акта расследования технологического нарушения со всеми приложениями направленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю в течение трех рабочих дней со дня его подписания. |  |  |
| 9 | Наличие технических условий на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок в течение 5 (пяти) рабочих дней, вместе с составленным и подписанным актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя после получения заявления в произвольной форме от потребителя. |  |  |
| 10 | Наличие раздела на собственном интернет-ресурсе, посвященному процессу подключения к сети электроснабжения и выдачи технических условий, включающего:  разработку раздела, посвященного технологическому подключению к сетям электроснабжения;  размещение информации о загрузке подстанций с периодичностью не менее 3 месяцев. |  |  |
| 11 | Наличие технических условий на подключение пользователей электрической сети с заявленной мощностью 1-5 МВтк электрической сети энергопередающей организации направленное для сведения Системному оператору. |  |  |
| 12 | Своевременное, достоверное и полное предоставление энергопередающими организациями запрашиваемой информации, необходимой для осуществления полномочий органа государственного контроля и надзора в области электроэнергетике. |  |  |
| 13 | Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). |  |  |
| 14 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при самовольном подключении приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации. |  |  |
| 15 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при подключении приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии. |  |  |
| 16 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при снижении показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей. |  |  |
| 17 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при недопущении представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организации и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного); |  |  |
| 18 | Соблюдение требования по прекращению подачи электрической энергии полностью без предварительного уведомления потребителя при аварийной ситуации. |  |  |
| 19 | Наличие предупреждения энергопередающей организации потребителя о прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания не позднее, чем за три календарных дня до отключения. |  |  |
| 20 | Наличие уведомление о прекращении подачи энергопередающей организации электрической энергии потребителю , для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые повлекут за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения. |  |  |
| 21 | Соблюдение требования по непрерывному электроснабжению объектов, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения. |  |  |
| 22 | Наличие согласования технической возможности непрерывного электроснабжения объектов потребителей, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения, региональным диспетчерский центром, режим которых влияет на региональные линии электропередачи, или национальным диспетчерским центром системного оператора, режим которых влияет на межрегиональные и межгосударственные линии электропередачи. |  |  |
| 23 | Наличие согласования с энергопередающей организацией технических условий выданного потребителем субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей. |  |  |
| 24 | Наличие согласования с потребителем технических условий, выданного энергопредающей организции субпотребителю, которые будут подключены к электрическим сетям потребителей. |  |  |
| 25 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при самовольном подключений к сетям энергопередающей организации. |  |  |
| 26 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при подключенииприемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ). |  |  |
| 27 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при изменении схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения. |  |  |
| 28 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при искусственном торможении диска ПКУ. |  |  |
| 29 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при установке приспособления, искажающих показания ПКУ. |  |  |
| 30 | Наличие информации о показателях надежности электроснабжения направленного не позднее 20 января, следующего за отчетным в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю. |  |  |
| 31 | Соблюдение энергопередающей организацией нормативных значений показателей надежности электроснабжения (SAIFI, SAIDI). |  |  |
| 32 | Наличие прямого диспетчерского канала связи по двум независимым направлениям с диспетчерским центром системного оператора и объектами зоны ответственности средств диспетчерского технологического управления. |  |  |
| 33 | Наличие систем сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерский центр системного оператора. |  |  |
| 34 | Наличие диспетчерского пункта, унифицированного и/или интегрированного со средствами диспетчерского технологического управления системного оператора Республики Казахстан, а также соответствующих инструментов расчетного моделирования энергосистемы |  |  |
| 35 | Наличие положение о диспетчерской службе по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 36 | Наличие утвержденной штатной численности за подписью первого руководителя предприятия по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 37 | Наличие приказа предприятия о допуске к самостоятельной работе диспетчера, после прохождения стажировки, квалификационной проверки и дублирования на рабочем месте по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 38 | Наличие программы подготовки диспетчерского персонала, утвержденная главным техническим руководителем предприятия по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 39 | Наличие должностных инструкции диспетчеров по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 40 | Наличие инструкции по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 41 | Наличие регламента по взаимоотношению (Положения) с персоналом различных уровней оперативно-диспетчерского управления с распределением оборудования и линий электропередачи по способу диспетчерского управления по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 42 | Наличие инструкции по предотвращению, локализации и ликвидации аварийных нарушений по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 43 | Наличие программы противоаварийных тренировок по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 44 | Наличие программы моделированных противоаварийных тренировок по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 45 | Наличие оперативных и принципиальных схемы электрических сетей необходимых для организации технического управления на соответствующем уровне оперативного управления по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 46 | Наличие инструкции, типовые программы и бланки переключений на соответствующем уровне оперативного управления по диспетчерскому технологическому управлению. |  |  |
| 47 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего приказом о создании служб, за подписью первого руководителя. |  |  |
| 48 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего утвержденной штатной численности и организационной структуры, за подписью первого руководителя. |  |  |
| 49 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего положением о службах и участках (районах) электрических сетей. |  |  |
| 50 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего разработанными типовыми програмами подготовки персонала, утвержденных главным техническим руководителем, для каждой должности и каждого рабочего места. |  |  |
| 51 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего должностными инструкциями работников служб и инженерно-технических работников. |  |  |
| 52 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего инструкциями по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления. |  |  |
| 53 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего технологическими картами |  |  |
| 54 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего переченью защитных средств. |  |  |
| 55 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего переченью инструкции по охране труда. |  |  |
| 56 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего инструкциями по охране труда для рабочих профессий. |  |  |
| 57 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего инструкциями по охране труда при работах с инструментами. |  |  |
| 58 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего утвержденными нормами на средства индивидуальной защиты. |  |  |
| 59 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего приказом о создании постоянно действующей комиссии. |  |  |
| 60 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего утвержденными графиками прохождения квалификационных проверок. |  |  |
| 61 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями:  подтверждающего программами противопожарных тренировок. |  |  |
| 62 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями, подтверждающие документами прохождение квалифицированной проверки знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности. |  |  |
| 63 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями  подтверждающие документы наличие укомплектованности и обеспеченности квалифицированного обслуживающего персонала средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями за подписью первого руководителя. |  |  |
| 64 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями  подтверждающего свидетельствами регистрации транспортных средств и подтверждающие документы на средства связи. |  |  |
| 65 | Наличия службы, укомплектованных обученным и аттестованным персоналом, осуществляющим эксплуатацию и техническое обслуживание электрических сетей, оборудования, механизмов, охрану труда и технику безопасности, обеспеченных средствами индивидуальной и коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями  подтверждающего приказом о назначении ответственного лица за грузоподъемные механизмы (паспорт на грузоподъемные механизмы). |  |  |
| 66 | Наличие договора, заключенных с системным оператором на оказание системных услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети (в случае покупки электрической энергии на оптовом рынке и передаче электрической энергии по национальной электрической сети) |  |  |
| 67 | Наличие договора, заключенных с системным оператором на оказание системных услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии (в случае осуществления покупки электрической энергии из-за пределов Республики Казахстан); |  |  |
| 68 | Наличие договора, заключенных с системным оператором на оказание системных услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, самостоятельно заключенного с системным оператором для участия на балансирующем рынке, в том числе, функционирующем в имитационном режиме. |  |  |
| 69 | Наличие автоматизированных систем коммерческого учета, систем телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора и региональной электросетевой компании. |  |  |
| 70 | Наличие в диспетчерском пункте, щите управления производственных инструкций по предотвращению и ликвидации технологических нарушений. |  |  |
| 71 | Наличие автоматизированной системой диспетчерского управления в диспетчерских пунктов электрической сети региональных диспетчерских центров, национального диспетчерского центра системного оператора Казахстана. |  |  |
| 72 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированных систем диспетчерского управлениясредств диспетчерского и технологического управления в совокупности с автоматизированным системами управлениями технологическим процессом (датчики информации, устройства телемеханики и передачи информации, каналы связи); |  |  |
| 73 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированных систем диспетчерского управления средств обработки и отображения информации: компьютерная техника оперативных информационно-управляющих комплексов и вычислительных комплексов, устройства печати, дисплеи, цифровые и аналоговые приборы. |  |  |
| 74 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированных систем диспетчерского управления устройств связи с объектом управления. |  |  |
| 75 | Наличие в составе комплекса технических средств автоматизированных систем диспетчерского управления вспомогательные системы (гарантированного электропитания, кондиционирования воздуха, противопожарные). |  |  |
| 76 | Наличие устройств и комплекса программно-технических средств автоматизированных систем диспетчерского управления в исправном состоянии и постоянной работе. |  |  |
| 77 | Наличие отображение на диспетчерских щитах и дисплеях при внесении изменени в первичных схемах сети |  |  |
| 78 | Соблюдение требовании по вывода в ремонт отдельных элементов автоматизированной системы диспетчерского управления по оперативной заявке с разрешения диспетчера, в ведении которого они находятся. |  |  |
| 79 | Соблюдение графика по периодической проверки исправности систем электропитания , утвержденному техническим руководителем, главным диспетчером или начальником диспетчерской службы электрической сети, энергообъекта. |  |  |
| 80 | Наличие на оборудование автоматизированной системы диспетчерского управления, коммутационной аппаратуры надписи, указывающей оперативное назначение и положение. |  |  |
| 81 | Наличие средств диспетчерского и технологического управления в электрических сетях и электрических подстанциях, для постоянного их функционирование и готовность к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах энергосистем. |  |  |
| 82 | Наличие гарантированного электропитания средств диспетчерского и технологического управления. |  |  |
| 83 | Наличие оперативной заявки при выводе из работы средств диспетчерской связи и систем телемеханики. |  |  |
| 84 | Наличие записи в оперативном журнале по оперативным распоряжениям вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала. |  |  |
| 85 | Наличие годовых и перспективных графиков на все виды ремонта основного оборудования, зданий. |  |  |
| 86 | Наличие приемосдаточных испытаний, под нагрузкой в течение 48 часов, оборудования подстанций 35 кВ и выше, прошедшее капитальный и средний ремонт. |  |  |
| 87 | Наличие у энергообъектов эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного обеспечения запланированных объемов ремонта. |  |  |
| 88 | Соблюдение сроков периодического технического освидетельствования не реже 1 раза в 5 лет всех технологических систем, оборудования, зданий и сооружений, в том числе гидросооружений, входящих в состав энергообъекта проводимого комиссией энергообъекта, возглавляемой техническим руководителем энергообъекта или его заместителем, с включением в комиссию руководителей и специалистов структурных подразделений энергообъекта, специалистов специализированных и экспертных организаций. |  |  |
| 89 | Соблюдение объема периодического технического освидетельствования включающий наружный и внутренний осмотр, проверки технической документации, испытаний на соответствие условиям безопасности оборудования, зданий и сооружений (гидравлические испытания, настройка предохранительных клапанов, испытания автоматов безопасности, грузоподъемных механизмов, контуров заземлений). |  |  |
| 90 | Наличие результатов технического освидетельствования в техническом паспорте энергообъекта. |  |  |
| 91 | Наличие на каждом энергообъекте:  акты отвода земельных участков,генеральный план участка с нанесенными зданиями и сооружениями, включая подземное хозяйство,геологические, гидрогеологические и другие данные о территории с результатами испытаний грунтов и анализа грунтовых вод, акты заложения фундаментов с разрезами шурфов,акты приемки скрытых работ, первичные акты об осадках зданий, сооружений и фундаментов под оборудование, первичные акты испытания устройств, обеспечивающих взрывобезопасность, пожаробезопасность, молниезащиту и противокоррозионную защиту сооружений, первичные акты испытаний внутренних и наружных систем водоснабжения, пожарного водопровода, канализации, газоснабжения, теплоснабжения, отопления и вентиляции, первичные акты индивидуального опробования и испытаний оборудования и технологических трубопроводов,акты приемочных комиссий, утвержденная проектная документация со всеми последующими изменениями, энергетический паспорт в соответствии с законодательством об энергосбережении и энергоэффективности, технические паспорта зданий, сооружений, технологических узлов и оборудования, исполнительные рабочие чертежи оборудования и сооружений, чертежи всего подземного хозяйства, исполнительные рабочие схемы первичных и вторичных электрических соединений, исполнительные рабочие технологические схемы, чертежи запасных частей к оборудованию, оперативный план пожаротушения, комплект действующих и отмененных инструкций по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, должностных инструкций для всех категорий специалистов и рабочих, относящихся к дежурному персоналу, и инструкций по безопасности и охране труда. Утверждение инструкций по охране труда осуществляется первым руководителем. |  |  |
| 92 | Наличие на каждом энергообъекте установленного перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лаборатории и службы, утвержденного техническим руководителем энергообъекта. |  |  |
| 93 | Соблюдение сроков пересмотра перечней инструкций и самих инструкций 1 раз в 3 года. |  |  |
| 94 | Наличие краткой характеристики оборудования установки, зданий и сооружений в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке; |  |  |
| 95 | Наличие порядка подготовки к пуску в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке: |  |  |
| 96 | Наличие порядка пуска, останова и обслуживания оборудования, содержания зданий и сооружений во время нормальной эксплуатации и при нарушениях в работе в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке: |  |  |
| 97 | Наличие порядка допуска к осмотру, ремонту и испытаниям оборудования, зданий и сооружений в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке: |  |  |
| 98 | Наличие в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке. |  |  |
| 99 | Наличие требования по безопасности и охране труда, взрыво и пожаробезопасности, специфические для данной установки в инструкциях по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, средств релейной защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматической системы управления по каждой установке. |  |  |
| 100 | Наличие суточных ведомостей на рабочих местах оперативно-диспетчерского персонала, на щитах управления с постоянным дежурством персонала на диспетчерских пунктах. |  |  |
| 101 | Наличие в службе релейной защиты и электроавтоматики на устройства релейной защиты и электроавтоматики находящихся в эксплуатации:  паспорта-протоколы;инструкции или методические указания по наладке и проверке; технические данные об устройствах в виде карт уставок и характеристик; исполнительные рабочие схемы: принципиальные, монтажные или принципиально-монтажные; рабочие программы вывода в проверку (ввода в работу) сложных устройств релейной защиты и электроавтоматики с указанием последовательности, способа и места отсоединения их цепей от остающихся в работе устройств релейной защиты и электроавтоматики, цепей управления оборудованием и цепей тока и напряжения. |  |  |
| 102 | Наличие маркировки на проводах, присоединенных к сборкам (рядам) зажимов, соответствующей схемам. |  |  |
| 103 | Наличие на контрольных кабелях маркировки на концах, в местах разветвления и пересечения потоков кабелей, при проходе их через стены, потолки и другие перекрытия. |  |  |
| 104 | Наличие изоляции на концах свободных жил контрольных кабелей. |  |  |
| 105 | Наличие работающихсамопишущих приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, автоматических осциллографов, в том числе их устройств пуска, фиксирующих приборов (амперметры, вольтметры и омметры) и другие устройства, используемых для анализа работы устройства релейной защиты и электроавтоматики и определения места повреждения на линиях электропередачи на подстанциях. |  |  |
| 106 | Наличие заявки для ввод и вывод из работы самопишущих приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, автоматических осциллографов, в том числе их устройств пуска, фиксирующих приборов (амперметры, вольтметры и омметры) и другие устройства, используемых для анализа работы устройства релейной защиты и электроавтоматики и определения места повреждения на линиях электропередачи на подстанциях |  |  |
| 107 | Соблюдение селективного действия аппаратов защиты (предохранителей и автоматических выключателей). |  |  |
| 108 | Наличие маркировки с указанием назначения и тока на автоматических выключателях, колодках предохранителей. |  |  |
| 109 | Наличие заземления или зануления всех металлических частей электрооборудования и электроустановок, которые могут оказаться под напряжением вследствие нарушения изоляции. |  |  |
| 110 | Соблюдение контроля заземляющего устройства сизмерением сопротивления заземляющего устройства не реже 1 раза в 12 лет, выборочной проверки со вскрытием грунта для оценки коррозионного состояния элементов заземлителя, находящихся в земле |  |  |
| 111 | Соблюдение контроля заземляющего устройства с проверкой наличия и состояния цепей между заземлителем и заземляемыми элементами, соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством - не реже 1 раза в 12 лет. |  |  |
| 112 | Соблюдение контроля заземляющего устройства с измерением напряжения прикосновения в электроустановках, заземляющее устройство которых выполнено по нормам на напряжение прикосновения. |  |  |
| 113 | Соблюдение контроля заземляющего устройства с проверкой (расчетная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве - после монтажа, переустройства и капитального ремонта заземляющего устройства, но не реже 1 раза в 12 лет. |  |  |
| 114 | Соблюдение контроля заземляющего устройства с проверкой в установках до 1000 вольт (далее – В) пробивных предохранителей и полного сопротивления петли фаза-нуль - не реже 1 раза в 6 лет. |  |  |
| 115 | Наличие у дежурного персонала схем сети освещения и запас плавких калиброванных вставок и ламп всех напряжений осветительной сети, а также снабжение дежурного и оперативно-ремонтного персонала переносными электрическими фонарями при наличии аварийного освещения. |  |  |
| 116 | Наличие в организациях, эксплуатирующих электрические сети (в районах), постоянного запаса трансформаторного масла объемом, не менее 2 % залитого в оборудование. |  |  |
| 117 | Наличие в оперативном управлении диспетчера оборудования, теплопроводов, линии электропередачи, устройства релейной защиты, аппаратуры систем противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, операции с которыми требуют координации действий подчиненного оперативно-диспетчерского персонала и согласованных изменений на нескольких объектах разного оперативного подчинения. |  |  |
| 118 | Наличие разработанных инструкции по оперативно-диспетчерскому управлению, ведению оперативных переговоров и записей, производству переключений и ликвидации аварийных режимов с учетом специфики и структурных особенностей энергосистемы на каждом энергообъекте. |  |  |
| 119 | Наличие долгосрочного планирования режимов работы ЕЭС Казахстана, энергообъекта для характерных периодов года (годовой максимум нагрузок, летний минимум нагрузок, период паводка, отопительный период). |  |  |
| 120 | Наличие стационарных инвентарных грузоподъемных машин и средств механизации ремонта для обслуживания оборудования энергообъектов в главном корпусе, вспомогательных зданиях и на сооружениях. |  |  |
| 121 | Наличие ремонтной документацией, инструментов и средств производства для ремонтных работ в энергообъектах, ремонтных и ремонтно-наладочных организациях для своевременного и качественного проведения ремонта. |  |  |
| 122 | Наличие местной производственной и должностной инструкции для постоянного контроля технического состояния оборудования производимого оперативным и оперативно-ремонтным персоналом энергообъекта. |  |  |
| 123 | Наличие журнала, фиксирующего результаты осмотров, периодичность осмотров. |  |  |
| 124 | Наличие эксплуатационно-ремонтной документации ведением, которых занимаются лица, контролирующие состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающие соблюдение технических условий при эксплуатации энергообъектов, учет их состояния, расследование и учет отказов в работе энергоустановок и их элементов. |  |  |
| 125 | Наличие нумерации на всем основном и вспомогательном оборудовании, в том числе трубопроводах, системах и секциях шин, а также арматуре, шиберов газо и воздухопроводов. |  |  |
| 126 | Соблюдение сроков проведение проверки технологических схем, на их соответствие фактически действующим схемам (чертежам) не реже 1 раза в 3 года с выполнение отметке на них о проверке. |  |  |
| 127 | Наличие на всех рабочих местах необходимых инструкций, составленных на основе заводских и проектных данных, типовых инструкций и правил технической эксплуатации электроустановок потребителей опыта эксплуатации и результатов испытаний, а также с учетом местных условий и подписанные начальником соответствующего производственного подразделения (цеха, подстанции, района, участка, лаборатории, службы), а также утвержденных техническим руководителем энергообъекта. |  |  |
| 128 | Соблюдение утвержденного графикама ремонтно-профилактических работ на технических средствах автоматизированных систем управления в соответствии. |  |  |
| 129 | Наличие графика утвержденного техническим руководителем энергообъекта для проверки исправности средств автоматического включения резервного электрического питания, устройств управления и устройств сигнализации наличия напряжения питания. |  |  |
| 130 | Наличие графика утвержденного техническим руководителем энергообъекта для организации технического обслуживания, текущих и капитальных ремонтов средств управления. |  |  |
| 131 | Наличие надписей на панелях защит с обеих сторон и установленной на них аппаратуре, указывающие их назначение, а также наличие на шкалах приборов, отметки уставок срабатывания защит. |  |  |
| 132 | Наличие инструкций, утвержденного техническим руководителем энергообъекта регламентирующая объем и порядок проведения проверок работоспособности средств логического управления |  |  |
| 133 | Выполнение защиты от коррозии металлических конструкций зданий и сооружений, а также установление контроля за эффективностью антикоррозионной защиты. |  |  |
| 134 | Соблюдаение соответствия по номинальным данным условиям работы как при номинальных режимах, так и при коротких замыканиях, перенапряжениях и нормированных перегрузках в электрооборудованиях распределительных устройств всех видов и напряжений,. |  |  |
| 135 | Наличие схем и указаний по допустимому режиму работы электрооборудования у персонала, обслуживающего распределительные устройства. |  |  |
| 136 | Соблюдение уровня масла в масляных выключателях, измерительных трансформаторах и вводах в пределах шкалы маслоуказателя при максимальной и минимальной температурах окружающего воздуха. |  |  |
| 137 | Наличие защиты масла негерметичных вводов от увлажнения и окисления. |  |  |
| 138 | Наличие блокировки, предотвращающей возможность ошибочных операций разъединителями, отделителями, выкатными тележками комплектных распределительных устройств, комплектных распределительных устройств и заземляющими ножами в оборудованиях распределительных устройствах напряжением 3 кВ и выше и содержание блокировочных замков с устройствами опломбирования в постоянно опломбированном состоянии. |  |  |
| 139 | Наличие замка на приводах разъединителей и шкафов щитков низкого напряжения на столбовых трансформаторных подстанциях, переключательных пунктах и других устройствах, не имеющих ограждений. |  |  |
| 140 | Наличие надписей, указывающих на назначение присоединений и их диспетчерское наименование на дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, оборудовании открытых распределительных устройств, наружных и внутренних лицевых частях распределительных устройств, сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов. |  |  |
| 141 | Наличие предупреждающих знаков по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, на дверях распределительных устройств. |  |  |
| 142 | Наличие надписей на предохранительных щитах и (или) предохранителях, указывающих на номинальный ток плавкой вставки в распределительных устройствах. |  |  |
| 143 | Наличие расцветок фаз на металлических частях корпусов оборудования в распределительных устройствах |  |  |
| 144 | Наличие переносных заземлений, средств по оказанию первой помощи пострадавшим от несчастных случаев, защитных и противопожарных средств в распределительных устройствах. |  |  |
| 145 | Наличие устройства электроподогрева днищ баков и корпусов масляных выключателей, включаемым при понижении температуры окружающего воздуха ниже допустимой |  |  |
| 146 | Соблюдение температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 0С, на подстанциях без постоянного дежурства персонала и в случаях, если емкость батареи выбрана и рассчитана с учетом понижения температуры, допускается понижение температуры до 5 0С. |  |  |
| 147 | Соблаюдение требований по периодической расчистки трассы воздушной линий от кустарников и деревьев и содержание в безопасном в пожарном отношении состоянии, а также поддержание установленной ширины просеки и проведение обрезки деревьев. |  |  |
| 148 | Соблюдение требований по вырубке отдельных деревьев, растущих вне просеки и угрожающих падением на провода или опоры воздушной линий, с уведомлением об этом организации в ведении которой находятся насаждения, и оформлением лесорубочных билетов (ордеров). |  |  |
| 149 | Наличие в исправном соситоянии постоянных знаков, установленных на опорах в соответствии с проектом воздушной линий. |  |  |
| 150 | Наличие в исправном состоянии дорожных знаков ограничении габаритов, устанавливаемых на пересечениях воздушных линий с автомобильными дорогами. |  |  |
| 151 | Соблюдение требовании по внеочередным осмотрам воздушных линий или их участков при образовании на проводах и тросах гололеда, при пляске проводов, во время ледохода и разлива рек, при лесных и степных пожарах, а также после стихийных бедствий, а также после автоматического отключения воздушной линий релейной защитой. |  |  |
| 152 | Наличие на воздушных линиях проверки состояния трассы воздушной линий - при проведении осмотров и измерения габаритов от проводов до поросли - при необходимости. |  |  |
| 153 | Наличие на воздушных линиях проверки загнивания деталей деревянных опор - через 3-6 лет после ввода воздушной линий в эксплуатацию, далее - не реже 1 раза в 3 года, а также перед подъемом на опору или сменой деталей |  |  |
| 154 | Наличие на воздушных линиях проверки визуально состояния изоляторов и линейной арматуры при осмотрах, а также проверка электрической прочности подвесных тарельчатых фарфоровых изоляторов первый раз на 1-2-м, второй раз на 6-10-м годах после ввода воздушной линий в эксплуатацию и далее с периодичностью, в зависимости от уровня отбраковки и условий работы изоляторов на воздушной линий |  |  |
| 155 | Наличие на воздушных линиях проверки состояния опор, проводов, тросов - при проведении осмотро |  |  |
| 156 | Наличие на воздушных линиях проверки состояния болтовых соединений проводов воздушной линий напряжением 35 кВ и выше путем электрических измерений - не реже 1 раза в 6 лет, ремонт или замена после вскрытия болтовых соединений, находящиеся в неудовлетворительном состоянии |  |  |
| 157 | Наличие на воздушных линиях проверки и подтяжка бандажей, болтовых соединений и гаек анкерных болтов - не реже 1 раза в 6 лет |  |  |
| 158 | Наличие на воздушных линиях выборочной проверки состояния фундаментов и U-образных болтов на оттяжках со вскрытием грунта - не реже 1 раза в 6 лет |  |  |
| 159 | Наличие на воздушных линиях проверка состояния железобетонных опор и приставок - не реже 1 раза в 6 лет;  проверка состояния антикоррозийного покрытия металлических опор и траверс, металлических подножников и анкеров оттяжек с выборочным вскрытием грунта - не реже 1 раза в 6 лет |  |  |
| 160 | Наличие на воздушных линиях проверки тяжения в оттяжках опор - не реже 1 раза в 6 лет |  |  |
| 161 | Наличие на воздушных линиях измерения сопротивления заземления опор, а также повторных заземлений нулевого провода после монтажа, переустройства и капитального ремонта, но не реже 1 раза в 6 лет Выполнение измерения при присоединенных естественных заземлителях и тросах воздушных линиях |  |  |
| 162 | Наличие на воздушных линиях измерения сопротивления петли фаза-нуль на воздушной линий напряжением до 1000 В при приемке в эксплуатацию, в дальнейшем - при подключении новых потребителей и выполнении работ, вызывающих изменение этого сопротивления |  |  |
| 163 | Наличие на воздушных линиях проверки состояния опор, проводов, тросов, расстояний от проводов до поверхности земли и различных объектов, до пересекаемых сооружений - при осмотрах воздушных линиях |  |  |
| 164 | Наличие отметок неисправностей, обнаруженных при осмотре воздушной линий и производстве проверок и измерений в эксплуатационной документации и устранение их при проведении технического обслуживания либо капитального ремонта воздушной линий. |  |  |
| 165 | Соблюдение сроков выполнения капитального ремонта на воздушных линиях с железобетонными и металлическими опорами - не реже 1 раза в 12 лет, на воздушных линиях с деревянными опорами - не реже 1 раза в 6 лет. |  |  |
| 166 | Отсутствие гололедных отложений на проводах и грозозащитных тросах путем плавки гололеда электрическим током или другим способом на воздушной линий напряжением выше 1000 В, подверженных интенсивному гололедообразованию. |  |  |
| 167 | Наличие специальных приборов для дистанционного определения мест повреждения воздушных линий напряжением 110 кВ и выше, а также мест междуфазовых замыканий на воздушных линиях 6-35 кВ |  |  |
| 168 | Наличие указателей поврежденного участка на воздушных линиях напряжением 6-35 кВ. |  |  |
| 169 | Наличие переносных приборов для определения мест замыкания на землю воздушных линиях 6-35 кВ. |  |  |
| 170 | Наличие периодического покрытия металлической неоцинкованной брони кабелей, проложенных в кабельных сооружениях, и металлических конструкциях с неметаллизированным покрытием, по которым проложены кабели, а также кабельные металлических коробов негорючим антикоррозионным лаком и краской. |  |  |
| 171 | Наличие заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или бронями, а также кабельных конструкции, на которых прокладываются кабели |  |  |
| 172 | Наличие лаборатории, оснащенной аппаратами для определения мест повреждения, измерительными приборами и передвижными измерительными и испытательными установками у предприятий кабельных сетей. |  |  |
| 173 | Наличие инструкции по технике безопасности и доведение их до работников предприятия в виде распоряжений, указаний инструктажа. |  |  |
| 174 | Наличие в электроустановках испытанных, готовых к использованию защитных средств, а также изделий медицинского назначения для оказания первой помощи работникам. |  |  |
| 175 | Наличие у работника профессиональной подготовки, соответствующая характеру работы, а при ее отсутствие обучение работника (до допуска к самостоятельной работе) в специальном центре подготовки работников (учебных комбинатах), учебно-тренировочном центре. |  |  |
| 176 | Наличие группы допуска по электробезопасности у работников, чья производственная деятельность связана с электроустановками. |  |  |
| 177 | Наличие удостоверения у лиц, допущенных к выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования по безопасности специальных работ. |  |  |
| 178 | Наличие ограждения стационарными защитными ограждениями или расположены на безопасном расстоянии для электробезопасности работающих в категории вдали от токоведущих частей, находящихся под напряжением. |  |  |
| 179 | Наличие уполномоченных лиц, за безопасное проведение работ в электроустановках, за исключением членов бригады, приказом руководителя предприятия. |  |  |
| 180 | Наличие допуска на рабочее место, с согласия лица, имеющего право его выдавать. |  |  |
| 181 | Наличие допуска к работе по нарядам и распоряжениям непосредственно на рабочем месте. |  |  |
| 182 | Наличие допуска в обоих экземплярах наряда и в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям, при совмещение руководителем (производителем) работ обязанности допускающего оформление допуска в одном экземпляре наряда. |  |  |
| 183 | Наличие вывешенных знаков (плакатов) "НЕ ВКЛЮЧАТЬ работают люди" на приводах комбинированных выключателей, разъединителей, отделителей и выключателей нагрузки, на ключах и кнопках дистанционного управления, на коммутационной аппаратуре до 1000 В (автоматы, рубильники, выключатели), при включении которых подается напряжение на рабочее место. |  |  |
| 184 | Наличие вывешенных плакатов у снятых предохранителей на присоединениях до 1000 В, не имеющих автоматов, выключателей или рубильников. |  |  |
| 185 | Наличие вывешенных плакатов на ограждениях у разъединителей, управляемых оперативной штангой, а у однополюсных разъединителей - на приводе каждого разъединителя. |  |  |
| 186 | Выполнение установки заземления на токоведущие части непосредственно после проверки отсутствия напряжения. |  |  |
| 187 | Наличие заземления в электроустановках до 1000 В при работах на сборных шинах распределительного устройства, щитов, сборок шины (за исключением шин, выполненных изолированным проводом). |  |  |
| 188 | Наличие ограждения расположенного вблизи рабочего места других токоведущих частей, находящихся под напряжением, к которым возможно случайное прикосновение в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линиях при работе под напряжением. |  |  |
| 189 | Наличие диэлектрических галош или изолирующей подставки, либо на резинового диэлектрического ковра для работы в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линиях при работе под напряжением. |  |  |
| 190 | Наличие инструмента с изолирующими рукоятками (у отверток, кроме того, изолируется стержень) для применения в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линиях при работе под напряжением. |  |  |
| 191 | Наличие диэлектрических перчаток для использования при отсутствии такого инструмента в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линий при работе под напряжением. |  |  |
| 192 | Не допущение в одежде с короткими или засученными рукавами, а также использование ножовок, напильников, металлических линеек и другого инструмента к работе в электроустановках до 1000 В электростанций, подстанций и на кабельных линиях при работе под напряжением. |  |  |
| 193 | Соблюдение требовании по утечки газа из соединений специальными тече искателями или с помощью мыльного раствора. |  |  |
| 194 | Недопущения использования открытого огня для отогрева и определения утечек. |  |  |
| 195 | Наличие диэлектрических перчатках для выполнение включения и отключения электродвигателей пусковой аппаратурой с приводами ручного управления в. |  |  |
| 196 | Наличие перечня газоопасных подземных сооружений в каждом цехе (районе, участке) и ознакомление персонала с ним. |  |  |
| 197 | Наличие отметки на схеме всех газоопасных подземных сооружениях. |  |  |
| 198 | Соблюдение требований по выполнению осмотра силовых трансформаторов и реакторов с земли или со стационарных лестниц с поручнями. |  |  |
| 199 | Наличие предупредительных знаков (плакатов) на трансформаторах и реакторах, находящихся в работе или в резерве, для закрытия доступа к смотровым площадкам. |  |  |
| 200 | Наличие удостоверения у командированных работников. |  |  |
| 201 | Наличие электроустановок и связанных с ними конструкций, стойких к воздействию окружающей среды, или наличие защиты от этого воздействия. |  |  |
| 202 | Наличие не менее двух заземляющих дугогасящих реакторов при токе замыкания на землю более 50 ампер (далее – А). |  |  |
| 203 | Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников только на время автоматического восстановления питания у электроприемников I категории электроэнергией. |  |  |
| 204 | Наличие дополнительного питания от третьего независимого взаимно резервирующего источника питания для электроснабжения особой группы электроприемников I категории. |  |  |
| 205 | Наличие у электроприемников II категории электроснабжения от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады. |  |  |
| 206 | Наличие у электроприемников III категории электроснабжения от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 календарного дня. |  |  |
| 207 | Наличие перед счетчиком отличительной окраски изоляции или оболочки нулевого провода на длине 100 миллимеетров (далее – мм). |  |  |
| 208 | Наличие надписей наименований присоединений на панелях счетчиков при наличии на объекте нескольких присоединений с отдельным учетом электроэнергии. |  |  |
| 209 | Наличие счетчиков и приборов технического учета активной электроэнергии с классом точности не более 0,5, при этом для электроустановок мощностью менее 1 мегавольт-ампер (далее – МВА) допускается использование приборов технического учета с классом точности 1,0. |  |  |
| 210 | Наличие установки измерительных приборов в пунктах, откуда осуществляется управление. |  |  |
| 211 | Наличие фиксирующих приборов или микропроцессорных устройств релейной защиты и электроавтоматики со встроенной функцией определения места повреждения для определения мест повреждений на линиях напряжением 110 кВ и выше. |  |  |
| 212 | Наличие защиты от поражения электрическим током в нормальном режимеот прямого прикосновения основная изоляция токоведущих частей;ограждения и оболочки; установка барьеров; размещение вне зоны досягаемости; применение малого напряжения. |  |  |
| 213 | Наличие защиты от поражения электрическим током в случае повреждения изоляции, по отдельности или в сочетании следующих мер защиты при косвенном прикосновении:  1) защитное заземление;  2) автоматическое отключение питания;  3) уравнивание потенциалов;  4) выравнивание потенциалов;  5) двойная или усиленная изоляция;  6) малое напряжение;  7) защитное электрическое разделение цепей;  8) непроводящие (изолирующие) помещения, зоны, площадки |  |  |
| 214 | Выполнение защиты при косвенном прикосновении во всех случаях, если напряжение в электроустановке превышает 42 В переменного и 110 В постоянного тока. |  |  |
| 215 | Наличие не менее двух естественных и искусственных заземляющих проводников, для объединения заземляющих устройств разных электроустановок. |  |  |
| 216 | Наличие автоматического отключения питания для защиты электроустановки от двойного замыкания на землю. |  |  |
| 217 | Наличие устройств защитного отключения розеточных цепей в распределительных (групповых, квартирных) щитках. |  |  |
| 218 | Наличие в автономных передвижных источниках питания с изолированной нейтралью устройства непрерывного контроля сопротивления изоляции относительно корпуса (земли) со световым и звуковым сигналами, а также обеспечение возможности проверки исправности устройства контроля изоляции и его отключения. |  |  |
| 219 | Проведение испытания изоляции аппаратов повышенным напряжением промышленной частоты совместно с испытанием изоляции шин распределительного устройства (без расшиновки). |  |  |
| 220 | Наличие калиброванных плавких вставок и токоограничивающих резисторов, соответствующих проектным данным. |  |  |
| 221 | Наличие охранной зоны над подземными кабельными линиями, в размере площадки над кабелями:  1) для кабельных линий выше 1 кВ по 1 метру (далее – м) с каждой стороны от крайних кабелей;  2) для кабельных линий до 1 кВ по 1 м с каждой стороны от крайних кабелей, а при прохождении кабельных линий в городах под тротуарами - на 0,6 м в сторону зданий, сооружений и на 1 м в сторону проезжей части улицы. |  |  |
| 222 | Наличие на открыто проложенных кабелях, а также все кабельных муфтах бирок с обозначением на бирках кабелей и концевых муфт марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии, на бирках соединительных муфт - номера муфты или даты монтажа. |  |  |
| 223 | Наличие бирок на кабелях, проложенных в кабельных сооружениях, по длине не реже чем через каждые 50 м, стойких к воздействию окружающей среды. |  |  |
| 224 | Наличие обозначения охранных зон кабельных линий, проложенных в земле в незастроенной местности, информационными знаками. |  |  |
| 225 | Наличие информационных знаков не реже, чем через 500 м, а также в местах изменения направления кабельных линий. |  |  |
| 226 | Наличие на информационных знаках сведений о ширине охранной зоны кабельных линий и номера телефонов владельцев кабельных линий. |  |  |
| 227 | Наличие кабельных линий на территориях промышленных предприятий проложенных в земле (в траншеях), туннелях, блоках, каналах, по эстакадам, в галереях и по стенам зданий. |  |  |
| 228 | Наличие кабельных линий на территориях подстанций и распределительных устройств проложенных в туннелях, коробах, каналах, трубах, в земле (в траншеях), наземных железобетонных лотках, по эстакадам и в галереях. |  |  |
| 229 | Налияие одиночных кабельных линий проложенных в городах и поселках в земле (в траншеях) по непроезжей части улиц (под тротуарами), по дворам и техническим полосам в виде газонов. |  |  |
| 230 | Наличие кабельных линий проложенных в количестве 10 и более в потоке по улицам и площадям, насыщенным подземными коммуникациями, в коллекторах и кабельных туннелях, а при пересечении улиц и площадей с усовершенствованными покрытиями и с интенсивным движением транспорта в блоках или трубах. |  |  |
| 231 | Наличие кабельных линии проложенных внутри зданий непосредственно по конструкциям зданий (открыто и в коробах или трубах), в каналах, блоках, туннелях, трубах, проложенных в полах и перекрытиях, а также по фундаментам машин, в шахтах, кабельных этажах и двойных полах. |  |  |
| 232 | Наличие маслонаполненных кабелей и кабелей с пластмассовой изоляцией (при любом количестве кабелей) проложенных в туннелях и галереях и в земле (в траншеях). |  |  |
| 233 | Наличие бронированных кабелей для кабельных линий, прокладываемых в земле или воде, с наличием внешнего покрова металлической оболочки для защиты от химических воздействий. |  |  |
| 234 | Наличие бронированных кабельных линий или выполнение мероприятий по защите небронированных кабелей от механических повреждений при наличии опасности механических повреждений. |  |  |
| 235 | Наличие гибких кабелей с резиновой или другой аналогичной изоляцией, выдерживающей многократные изгибы для кабельных линий передвижных механизмов. |  |  |
| 236 | Наличие подпитывающих баков линий низкого давления в закрытых помещениях. |  |  |
| 237 | Наличие небольшого количества подпитывающих баков (5-6) на открытых пунктах питания в легких металлических ящиках на порталах, опорах (при температуре окружающего воздуха не ниже минус 330 С). |  |  |
| 238 | Наличие указателя давления масла и выполнение защиты от прямого воздействия солнечного излучения подпитывающих баков. |  |  |
| 239 | Наличие подпитывающих агрегатов линий высокого давления в закрытых помещениях, имеющее температуру не ниже +10 0С и расположение как можно ближе к месту присоединения к кабельным линиям. |  |  |
| 240 | Наличие масляных коллекторов при присоединении нескольких подпитывающих агрегатов к линии. |  |  |
| 241 | Наличие глубины заложения кабельных линий от планировочной отметки не менее линий до 20 кВ 0,7 м, 35 кВ 1 м, при пересечении улиц и площадей независимо от напряжения 1 м. |  |  |
| 242 | Наличие глубины заложения кабельных маслонаполненных линий и кабельных линий с пластмассовой изоляцией 110-220 кВ от планировочной отметки не менее 1,5 м, при этом допускается наличие глубины до 0,5 м на участках длиной до 5 м при вводе линий в здания, а также в местах пересечения их с подземными сооружениями при условии наличия защиты кабелей от механических повреждений. |  |  |
| 243 | Наличие глубины не менее 1 м прокладки кабельных линий 6-10 кВ по пахотным землям. |  |  |
| 244 | Наличие расстояния в свету от кабеля, проложенного непосредственно в земле, до фундаментов сооружений не менее 0,6 м. |  |  |
| 245 | Отсутствие прокладки кабелей непосредственно в земле под фундаментами зданий и сооружений. |  |  |
| 246 | Наличие расстояния при параллельной прокладке кабельных линий по горизонтали в свету между кабелями не менее 100 мм между силовыми кабелями до 10 кВ, а также между ними и контрольными кабелями. |  |  |
| 247 | Наличие расстояния при параллельной прокладке кабельных линий по горизонтали в свету между кабелями не менее 100 мм между кабелями 20-35 кВ и между ними и другими кабелями, по согласованию между эксплуатирующими организациями. |  |  |
| 248 | Наличие расстояния при параллельной прокладке кабельных линий по горизонтали в свету между кабелями не менее по согласованию между эксплуатирующими организациями 100 мм между кабелями, эксплуатируемыми различными организациями, а между силовыми кабелями до 10 кВ и кабелями связи, кроме кабелей с цепями, уплотненными высокочастотными системами телефонной связи, до 250 мм при условии защиты кабелей от повреждени. |  |  |
| 249 | Наличие расстояния при параллельной прокладке кабельных линий по горизонтали в свету между кабелями не менее 500 мм между маслонаполненными кабелями, кабелями с пластмассовой изоляцией 110-220 кВ и другими кабелями. |  |  |
| 250 | Наличие расстояния не менее 10 м от кабеля до вертикальной плоскости, проходящей через крайний провод линии, при прокладке кабельной линии параллельно с ВЛ 110 кВ и выше. |  |  |
| 251 | Выполнение прокладки кабельных линий при пересечении трамвайных путей в изолирующих блоках или трубах, на расстоянии не менее 3 м от стрелок, крестовин и мест присоединения к рельсам отсасывающих кабелей. |  |  |
| 252 | Выполнение прокладки кабельных линий в трубах при пересечении въездов для автотранспорта во дворы, гаражи, а также в местах пересечения ручьев и канав. |  |  |
| 253 | Наличие прокладки кабельных линий при высоком уровне грунтовых вод на территории открытого распределительного устройства надземным способом (в лотках или коробах), применение надземных лотков и плит для их покрытия из железобетона и укладка лотков на специальных бетонных подсадках с уклоном не менее 0,2 % по спланированной трассе таким образом, чтобы не препятствовать стоку ливневых вод, при этом если в днищах надземных лотков имеются проемы, обеспечивающие выпуск ливневых вод, уклон не требуется |  |  |
| 254 | Наличие дверей кабельных сооружений самозакрывающимися, с уплотненными притворами и выходных дверей открывающихся наружу и имеющие замки, отпираемые из кабельных сооружений без ключа, а также дверей между отсеками открывающихся по направлению ближайшего выхода и оборудованные устройствами, поддерживающие их в закрытом положении. |  |  |
| 255 | Наличие в проходных кабельных эстакадах с мостиками обслуживания входов с лестницами, при этом расстояние между входами составляет не более 150 м, а расстояние от торца эстакады до входа на нее не превышает 25 м. |  |  |
| 256 | Наличие в эстакадах дверей с самозапирающимися замками, открываемые без ключа с внутренней стороны эстакады. |  |  |
| 257 | Наличие в туннелях дренажных механизмов, с применением автоматического пуска в зависимости от уровня воды, при этом пусковые аппараты и электродвигатели должны иметь исполнение, допускающее их работу в особо сырых местах. |  |  |
| 258 | Наличие засыпки кабельных каналов вне зданий поверх съемных плит слоем земли толщиной не менее 0,3 м, . |  |  |
| 259 | Наличие слоя земли толщиной не менее 0,5 м в подземных туннелях вне зданий поверх перекрытия. |  |  |
| 260 | Соблюдение следующих условий при прокладке контрольных кабелей пучками на лотках и многослойно в металлических коробах:  1) наружный диаметр пучка кабелей должен быть не более 100 мм;  2) высота слоев в одном коробе не должна превышать 150 мм;  3) в пучках и многослойно должны прокладываться только кабели с однотипными оболочками;  4) крепление кабелей в пучках, многослойно в коробах, пучков кабелей к лоткам выполняются так, чтобы была предотвращена деформация оболочек кабелей под действием собственного веса и устройств крепления;  5) в целях пожарной безопасности внутри коробов должны устанавливаться огне преградительные пояса: на вертикальных участках - на расстоянии не более 20 м, а также при проходе через перекрытие на горизонтальных участках - при проходе через перегородки;  6) в каждом направлении кабельной трассы предусматривается запас емкости не менее 15 % общей емкости коробов. |  |  |
| 261 | Наличие высоты кабельного колодца не менее 1,8 м. |  |  |
| 262 | Наличие приямки в полу колодца для сбора грунтовых и ливневых вод, а также водоотливного устройства. |  |  |
| 263 | Наличие в кабельных колодцах металлических лестниц. |  |  |
| 264 | Наличие в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, естественной или искусственной вентиляцией, при этом вентиляция каждого отсека должна быть независимой. |  |  |
| 265 | Наличие устройств автоматического регулирования для оборудования конденсаторных установок. |  |  |
| 266 | Наличие системы автоматического регулирования частоты и активной мощности, предназначенной дляподдержания частоты в энергообъединениях и изолированных энергосистемах в нормальных режимах согласно требованиям на качество электрической энергии;. |  |  |
| 267 | Наличие системы автоматического регулирования частоты и активной мощности, предназначенной для регулирования обменных мощностей энергообъединений и ограничения перетоков мощности по контролируемым внешним и внутренним связям энергообъединений и энергосистем |  |  |
| 268 | Наличие системы автоматического регулирования частоты и активной мощности, предназначенной для распределения мощности (в том числе экономичного) между объектами управления на всех уровнях диспетчерского управления (единой электроэнергетической системы, объединенной электроэнергетической системы, энергосистемы, электрические станции) |  |  |
| 269 | Наличие средств телемеханики, обеспечивающих ввод информации о перетоках по контролируемым внутрисистемным и межсистемным связям, передачу управляющих воздействий и сигналов от устройств автоматического регулирования частоты и перетоков мощности на объекты управления, а также передачу необходимой информации на вышестоящий уровень управления. |  |  |
| 270 | Наличие устройств автоматического ограничения снижения напряжения, предусматриваемые с целью исключения нарушения устойчивости нагрузки и возникновения лавины напряжения в послеаварийных условиях работы энергосистемы. |  |  |
| 271 | Наличие средств телемеханики (телеуправление, телесигнализация, телеизмерение и телерегулирование), для диспетчерского управления территориально рассредоточенными электроустановками, связанными общим режимом работы, и их контроля, а также для телепередачи сигналов систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности, противоаварийной автоматики и других системных устройств регулирования и управления. |  |  |
| 272 | Наличие телеуправления в составе автоматизированных систем управления предприятием предусматриваемая в объеме, необходимом для решения задач по установлению надежных и экономически выгодных режимов работы электроустановок, работающих в сложных сетях |  |  |
| 273 | Наличие телесигнализации для отображения на диспетчерских пунктах положения и состояния основного коммутационного оборудования тех электроустановок, которые находятся в непосредственном оперативном управлении или ведении диспетчерских пунктов, которые имеют существенное значение для режима работы системы энергоснабжения. |  |  |
| 274 | Наличие телесигнализации для ввода информации в диспетчерские информационные системы |  |  |
| 275 | Наличие телесигнализации для передачи аварийных и предупредительных сигналов |  |  |
| 276 | Наличие телеизмерения, обеспечивающего передачу основных электрических или технологических параметров (характеризующих режимы работы отдельных электроустановок), необходимых для установления и контроля оптимальных режимов работы всей системы энергоснабжения в целом, а также для предотвращения или ликвидации возможных аварийных процессов. |  |  |
| 277 | Наличие маркировки на всей аппаратуре и панели телемеханики и установка ее в местах, удобных для эксплуатации всей аппаратуры и панели телемеханики. |  |  |
| 278 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с Центром диспетчерского управления единой электроэнергетической системы Республики Казахстан. |  |  |
| 279 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с диспетчерским центром рыночного оператора электрической мощности и энергии Республики Казахстан |  |  |
| 280 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных между энергосистемами (национального и регионального значения) |  |  |
| 281 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанции 220 кВ и выше |  |  |
| 282 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанции 110 кВ системного назначения |  |  |
| 283 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии свыше 10 МВт |  |  |
| 284 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью более 5 МВт |  |  |
| 285 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи имеют системное значение |  |  |
| 286 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанции 110кВ не системного назначения (тупиковые), с суммарной нагрузкой менее 5 МВт |  |  |
| 287 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с подстанции 35 кВ и ниже |  |  |
| 288 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с производителем электроэнергии ниже 10 МВт |  |  |
| 289 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с потребителем электроэнергии с мощностью менее 5 МВт |  |  |
| 290 | Наличие не менее двух каналов связи для передачи данных с энергоцентрами потребителей электроэнергии, чьи линии электропередачи не имеют системного значения |  |  |
| 291 | Наличие маркировки кабелей вторичных цепей, жил кабелей и провода, присоединяемые к сборкам зажимов или аппаратам. |  |  |
| 292 | Наличие специальных проводов и кабелей при прокладке проводов и кабелей по горячим поверхностям или в местах, где изоляция может подвергаться воздействию масел и других агрессивных сред. |  |  |
| 293 | Наличие защиты от воздействия света проводов и жил кабеля, имеющие несветостойкую изоляцию. |  |  |
| 294 | Наличие металлической оболочки или брони, заземленной с обеих сторон для кабелей вторичных цепей трансформаторов напряжения 110 кВ и выше, прокладываемые от трансформатора напряжения до щита. |  |  |
| 295 | Наличие промежуточных зажимов, устанавливаемые только там, где провод переходит в кабель; |  |  |
| 296 | Наличие промежуточных зажимов, устанавливаемые только там, где объединяются одноименные цепи (сборка зажимов цепей отключения, цепей напряжения); |  |  |
| 297 | Наличие промежуточных зажимов, устанавливаемые только там, где требуется включать переносные испытательные и измерительные аппараты, если нет испытательных блоков или аналогичных устройств |  |  |
| 298 | Наличие промежуточных зажимов, устанавливаемые только там, где несколько кабелей переходит в один кабель или перераспределяются цепи различных кабелей |  |  |
| 299 | Наличие резервирования от другого трансформатора напряжения во вторичных цепях линейных трансформаторов напряжения 220 кВ и выше. |  |  |
| 300 | Наличие надписей с обслуживаемых сторон, указывающие присоединения, к которым относится панель, ее назначение, порядковый номер панели в щите, а установленная на панелях аппаратура должна иметь надписи или маркировку согласно схемам на панелях. |  |  |
| 301 | Наличие четких надписей, указывающих на назначение отдельных цепей и панелей в распределительных устройствах. |  |  |
| 302 | Наличие окрашивания всех металлических частей распределительных устройств или иметь другое антикоррозийное покрытие. |  |  |
| 303 | Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено". |  |  |
| 304 | Наличие неизолированных токоведущих частей сетки с размерами ячеек не более 25 х 25 мм, либо сплошных или смешанных ограждений в качестве ограждения для установок распределительных устройств в электропомещениях. |  |  |
| 305 | Соблюдение высоты ограждений не менее 1,7 м для установок распределительных устройств в электропомещениях. |  |  |
| 306 | Наличие токоведущих частей закрытых сплошными ограждениями в распределительных устройствах, установленных в помещениях, доступных для неинструктированного персонала. |  |  |
| 307 | Выполнение оконцевания проводов и кабелей так, чтобы оно находилось внутри распределительных устройств, установленных в помещениях. |  |  |
| 308 | Соблюдение следующих требований при установке распределительных устройств на открытом воздухе:  1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды. В районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;  2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета. |  |  |
| 309 | Наличие подогрева механизмов приводов масляных и воздушных выключателей, блоков клапанов воздушных выключателей, их агрегатных шкафов, а также других шкафов, в которых применяются аппаратура или зажимы внутренней установки независимо от минимальной температуры. |  |  |
| 310 | Наличие электрического освещения в распределительных устройствах и подстанциях, при этом осветительная арматура должна быть установлена таким образом, чтобы было обеспечено ее безопасное обслуживание. |  |  |
| 311 | Наличие телефонной связи в соответствии с принятой системой обслуживания в распределительных устройствах и подстанции. |  |  |
| 312 | Наличие ограждения территории открытого распределительного устройства и подстанции внешним забором высотой 1,8-2,0 м, а в местах с высоким снежным заносом и для подстанций со специальным режимом допуска на их территорию применение внешних заборов высотой более 2,0 м. |  |  |
| 313 | Наличие ограждения вспомогательных сооружений (мастерские, склады, общеподстанционные пункты управления) расположенных на территории открытого распределительного устройства внутренним забором высотой 1,6 м. |  |  |
| 314 | Наличие проезда для передвижных монтажно-ремонтных механизмов и приспособлений, а также передвижных лабораторий в открытых распределительных устройствах 110 кВ и выше. |  |  |
| 315 | Наличие под маслонаполненным трансформатором или аппаратом фундамента из несгораемого материала в открытых распределительных устройствах. |  |  |
| 316 | Соблюдение требовании при выполнение установки комплектных распределительных устройств и комплектных трансформаторных (преобразовательные) подстанции наружной установки:  1) выполнение расположения комплектных распределительных устройств и комплектных трансформаторных (преобразовательные) подстанции на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки с устройством около шкафов площадки для обслуживания;  2) установление на комплектных распределительных устройствах и комплектных трансформаторных (преобразовательных) подстанциях наружной установки на высоте 1,0-1,2 м в районах с большим снежным покровом, а также в районах, подверженных снежным заносам. |  |  |
| 317 | Наличие дверей на закрытых распределительных устройствах, открывающихся в направлении других помещений или наружу и имеющих самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства. |  |  |
| 318 | Наличие устройства, фиксирующего двери в закрытом положении и не препятствующего открыванию их в обоих направлениях дверей между отсеками одного закрытого распределительного устройства или между смежными помещениями двух закрытых распределительных устройствах. |  |  |
| 319 | Наличие двери между помещениями (отсеками) закрытых распределительных устройств разных напряжений, открывающееся в сторону распределительного устройства с низшим напряжением до 1 кВ. |  |  |
| 320 | Наличие замков в дверях помещений закрытого распределительного устройства одного напряжения, открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей закрытого распределительного устройства и других помещений не должны подходить к замкам камер. |  |  |
| 321 | Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанции 20-500 кВ, при этом защиты от прямых ударов молнии не требуется для подстанций 20 и 35 кВ с трансформаторами единичной мощностью 1,6 МВА и менее независимо от числа грозовых часов в году, для всех открытых распределительных устройств и подстанций 20 и 35 кВ в районах с числом грозовых часов в году не более 20, а также для открытых распределительных устройств и подстанций 220 кВ и ниже на площадках с эквивалентным удельным сопротивлением земли в грозовой сезон более 2000 Ом при числе грозовых часов в году не более 20. |  |  |
| 322 | Наличие защиты от прямых ударов молнии открытого распределительного устройств 220 кВ и выше стержневыми молниеотводами, устанавливаемыми, на конструкциях открытых распределительных устройствах, а также использование защитного действия высоких объектов, которые являются молниеприемниками (опоры воздушных линий (далее – ВЛ), прожекторные мачты, радиомачты). |  |  |
| 323 | Наличие на подстанциях 110 кВ и выше с баковыми масляными выключателями 110 кВ и выше открытого склада масла из двух стационарных резервуаров изоляционного масла. |  |  |
| 324 | Наличие для шкафов приводов устройств регулирования напряжения под нагрузкой электрического подогрева с автоматическим управлением в силовых трансформаторах. |  |  |
| 325 | Наличие плаката на опорах воздушных линий на высоте 2,2-3 м от земли с указанием порядкового номера и года установки опоры, расстояния от опоры воздушных линий до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), а через 250 м по магистрали воздушных линий - ширина охранной зоны и телефон владельца воздушных линий. |  |  |
| 326 | Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанные с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта. |  |  |
| 327 | Наличие предупреждающих знаков с указанием напряжения преобразователя при холостом ходе на корпусе преобразователя. |  |  |
| 328 | Наличие изоляции первичных цепей выпрямленного тока, соответствующих их рабочему напряжению. |  |  |
| 329 | Наличие устройств для охлаждения преобразователей для обеспечения температурного их режима, требуемого заводом-изготовителем. |  |  |
| 330 | Наличие устройств контроля и измерения напряжения и тока на аккумуляторных установках. |  |  |
| 331 | Наличие устройств для отключения при появлении обратного тока в зарядных и подзарядных двигателях-генераторах. |  |  |
| 332 | Наличие автоматического выключателя, селективного по отношению к защитным аппаратам сети в цепи аккумуляторной батареи. |  |  |
| 333 | Соблюдение требовании по не допущению прекращению (ограничению) передачи электрической энергии энергопередающей организацией, за исключением:  1) предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в единой электроэнергетической системе;  2) нарушения субъектом розничного рынка электрической энергии условий оплаты за передачу электрической энергии в соответствии с заключенным договором электроснабжения;  3) заявки энергоснабжающей организации при нарушении потребителями условий оплаты за потребленную электрическую энергию в соответствии с заключенным договором электроснабжения. |  |  |
| 334 | Возобновление подключения пользователя сети по распоряжению системного оператора и с уведомлением государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю. |  |  |
| 335 | Наличие периодической (очередной) квалификационной проверки знаний руководителями и специалистами служб безопасности и охраны труда энергопередающей организации не реже одного раза в три года |  |  |
| 336 | Наличие периодической (очередной) квалификационной проверки знаний электротехническим и электротехнологическим персоналом, в том числе руководителями и специалистами имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала энергопередающей организации не реже одного раза в год. |  |  |
| 337 | Соблюдение сроков представление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан до 1 декабря, ежегодного списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год . |  |  |
| 338 | Соблюдение сроков направление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан информации о приеме на работу или увольнении руководителя энергопроизводящей организации в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) руководителя. |  |  |
| 339 | Наличие квалификационной проверки знаний специалистов энергопередающей организации комиссией по квалификационной проверке знаний, созданной приказом руководителя. |  |  |
| 340 | Соблюдение сроков составление энергопередающей организацией ежегодно, в срок до 25 декабря, списка специалистов, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год. |  |  |
| 341 | Наличие протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний. |  |  |
| 342 | Соблюдение требовании по работе с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками в следующих формах:  1) подготовка по новой должности, включающая:  обучение;  стажировку на рабочем месте;  первичную квалификационную проверку знаний;  дублирование;  2) периодические квалификационные проверки знаний;  3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;  4) инструктажи;  5) повышение квалификации. |  |  |
| 343 | Проведение работы с ремонтным персоналом в следующих формах:  1) подготовка по новой должности, включающая:  обучение безопасным методам производства работ;  стажировку на рабочем месте;  первичную квалификационную проверку знаний;  2) периодические квалификационные проверки знаний;  3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;  4) инструктажи;  5) повышение квалификации. |  |  |
| 344 | Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем энергопередающей организации. |  |  |
| 345 | Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям:  подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи;  квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики;  инструктажи;  контрольные противоаварийные тренировки;  повышение квалификации;  организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки;  проверка рабочих мест;  проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом;  проведение периодических медицинских осмотров персонала. |  |  |
| 346 | Наличие подготовки работников по новой должности по типовым программам, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем энергопередающей организации. |  |  |
| 347 | Наличие первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем энергопередающей организации. |  |  |
| 348 | Соблюдение требовании по отстранению работника от выполнения трудовых обязанностей в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции. |  |  |
| 349 | Соблюдение требовании по недопущению лица к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации. |  |  |
| 350 | Наличие председателя центральной комиссии по квалификационной проверки, лица прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю. |  |  |
| 351 | наличие в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой центральной комиссии по квалификационной проверки. |  |  |
| 352 | Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе. |  |  |
| 353 | Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем. |  |  |
| 354 | Выдача технических условий на подключение пользователей сети с заявленной электрической мощностью 5 МВт и более к электрической сети на основании "Схемы выдачи мощности электростанции", разработанная специализированными проектными организациями, имеющими лицензию на занятие проектной деятельностью. |  |  |
| 355 | Соблюдение требовании по отключению электрических сетей от генерирующих установок энергопередающей организацией по указанию системного оператора при следующих обстоятельствах:  1) предупреждение надвигающейся угрозы для здоровья и безопасности людей или оборудования электроустановок;  2) авария на электростанции или соединительном оборудовании;  3) невыполнение оперативным персоналом энергопроизводящей организации диспетчерских распоряжений энергопередающей организации или системного оператора;  4) ликвидация аварийных ситуаций и предотвращение ее развития;  5) обстоятельства непреодолимой силы. |  |  |
| 356 | Наличие согласования с региональными диспетчерскими центрами системного оператора при изменении годовых графиков ремонтов линий электропередачи и электроустановок. |  |  |
| 357 | Соблюдение требовании во время строительства и монтажа зданий и сооружений промежуточных приемок узлов оборудования и сооружений, а также скрытых работ. |  |  |
| 358 | Соблюдение требовании при пробном пуске проверки работоспособности оборудования и технологических схем, безопасности их эксплуатации, настройки всех систем контроля и управления, в том числе автоматических регуляторов, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов, с проверкой готовности оборудования к комплексному опробованию. |  |  |
| 359 | Соблюдение условий для надежной и безопасной эксплуатации энергообъекта перед пробным пуском путем:  1) укомплектования и обучения (с проверкой знаний) эксплуатационного и ремонтного персонала;  2) разработки и утверждению техническим руководителем организации эксплуатационных инструкций, инструкций по безопасности и охране труда и оперативных схем, технической документации по учету и отчетности;  3) ввода в действие средства диспетчерского и технологического управления с линиями связи, системы пожарной сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения, вентиляции;  4) монтажа и налаживания систем контроля и управления;  5) подготовки запасов топлива, реагентов, материалов, инструментов. |  |  |
| 360 | Наличие ремонтной документации, инструментов и средств производства, эксплуатационного (аварийного) запаса запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного и качественного проведения запланированного ремонта. |  |  |
| 361 | Наличие анализа технико-экономических показателей для оценки состояния оборудования, режимов его работы, резервов экономии топлива, эффективности проводимых организационно-технических мероприятий. |  |  |
| 362 | Соблюдение требовании по осмотру внешнего подключения и соответствия выполненных работ выданным техническим условиям в течение 2 (двух) рабочих дней со дня получения уведомления (в произвольной форме) от строительно-монтажной организации (для юридических лиц) или потребителя (для физических лиц) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки. |  |  |
| 363 | Соблюдение требований по содержанию в чистоте помещения закрытых распределительных устройств. |  |  |
| 364 | Отсутствие в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств устраивать кладовые и подсобные сооружения, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранить электротехническое оборудование, материалы, запасные части, емкости с горючими жидкостями и баллоны с различными газами. |  |  |
| 365 | Наличие у входа первичных средств пожаротушения в помещении закрытых распределительных устройств на подстанциях с постоянным персоналом, а также на электростанциях. |  |  |
| 366 | Наличие оперативного журнала и журнала (или картотеку) дефектов и неполадок с оборудованием для занесения результатов осмотра и выявленных недостатков. |  |  |
| 367 | Наличие установки указателей ближайшего выхода в кабельных сооружениях распределительного устройства не реже, чем через 50 м. |  |  |
| 368 | Наличие уплотнения для обеспечения огнестойкости не менее 0,75 ч места прохода кабелей через стены, перегородки и перекрытия в распределительных устройствах. |  |  |
| 369 | Наличие быстросъемных крышек в кабельных коробах распределительного устройства типа "компрессорно-конденсаторные блоки". |  |  |
| 370 | Отсутствие кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией при проведении реконструкции или ремонта в распределительных устройствах. |  |  |
| 371 | Отсутствие сгораемых материалов, не относящиеся к данной установке в помещениях подпитывающих устройств маслонаполненных кабелей в распределительных устройствах. |  |  |
| 372 | Отсутствие прокладки через кабельные сооружения каких-либо транзитных коммуникаций и шинопроводов в распределительных устройствах, а также применение металлических люков со сплошным дном и коробов при реконструкции и ремонте. |  |  |
| 373 | Соблюдение требований по недопущению выполнения пучков кабелей диаметром более 100 мм в распределительных устройствах. |  |  |
| 374 | Наличие бортовых ограждении маслоприемных устройств по всему периметру гравийной засыпки без разрывов высотой не менее 150 мм над землей в распределительных устройствах. |  |  |
| 375 | Наличие соответствующих надписей на дверях помещения аккумуляторной батареи, а также необходимые запрещающие и предписывающие знаки безопасности в распределительных устройствах. |  |  |
| 376 | Наличие инструкции о мерах пожарной безопасности на видном месте в распределительных устройствах. |  |  |
| 377 | Наличие на каждом энергетическом предприятии общей инструкций о мерах пожарной безопасности на предприятии; |  |  |
| 378 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкций по пожарной безопасности в цехах, лабораториях, мастерских, складах и других производственных и вспомогательных сооружениях |  |  |
| 379 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкций по обслуживанию установок пожаротушения |  |  |
| 380 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкций по обслуживанию установок пожарной сигнализации |  |  |
| 381 | Наличие на каждом энергетическом предприятии оперативного плана пожаротушения для всех тепловых и гидравлических электростанций, независимо от мощности, и подстанций напряжением 500 кВ и выше; |  |  |
| 382 | Наличие на каждом энергетическом предприятии оперативной карточки пожаротушения для подстанций напряжением от 35 кВ и выше |  |  |
| 383 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкции по эксплуатации систем водоснабжения, установок обнаружения и тушения пожара |  |  |
| 384 | Наличие на каждом энергетическом предприятии инструкции по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, систем управления, защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматизированной системы управления |  |  |
| 385 | Наличие свободного проезда автомобилей и людей вокруг зданий и дороги на территории энергетического предприятия. |  |  |
| 386 | Наличие указателей для выхода персонала на путях эвакуации на территории энергетического предприятия. |  |  |
| 387 | Наличие в исправном состоянии рабочего и аварийного освещения на территории энергетического предприятия. |  |  |
| 388 | Наличие информация о выполнении замечаний, выданных с паспортом готовности, в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю, его территориальным подразделениям не позднее трех рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания. |  |  |
| 389 | Соблюдение требований по прекращению энергопередающей организацией полностью или частично подачи электрической энергии при наличии заявки энергоснабжающей организации на прекращение (ограничение) электрической энергии. |  |  |
| 390 | Соблюдение требований по подключению потребителя, отключенного за нарушение условий договора электроснабжения, в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения Потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение. |  |  |
| 391 | Наличие акта об осмотре коммерческого учета произвольной формы, с фиксацией в нем наличия или отсутствия пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической поверке организации, имеющей на это право, целостности стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей организации в местах, ранее установленных энергопередающей организацией, при визуальном осмотре 1 (один) раз в полугодие при снятии показаний прибора коммерческого учета. |  |  |
| 392 | Наличие перерасчета, исходя из фактической подключенной нагрузки с учетом часов использования 24 часа в сутки, но не больше разрешенной мощности согласно техническим условиям, при этом период перерасчета определяется за все время со дня последней замены прибора коммерческого учета или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не более одного года. |  |  |
| 393 | Наличие акта и перерасчета объема использованной энергии по фактически подключенной нагрузке с момента приобретения прав собственности, но не более одного года при обнаружении самовольного подключения к электрическим сетям энергопередающей организаций. |  |  |
| 394 | Соблюдение требований по недопущению электроустановки в эксплуатацию при обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов. |  |  |
| 395 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании подстанции с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя на это оборудование. |  |  |
| 396 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. |  |  |
| 397 | Наличие технического освидетельствования строительных конструкции основных производственных зданий и сооружений по перечню, утвержденному руководителем энергообъекта, согласованного с генеральным проектировщиком, один раз в 5 лет специализированной организацией. |  |  |
| 398 | Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения. |  |  |
| 399 | Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся. |  |  |
| 400 | Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных (подстанционных) номерови номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. |  |  |
| 401 | Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора. |  |  |
| 402 | Соблюдение требований по осуществлению питания электродвигателей устройств охлаждения трансформаторов (реакторов) от двух источников, а для трансформаторов (реакторов) с принудительной циркуляцией масла – с применением автоматического ввода резерва. |  |  |
| 403 | Соблюдение требований по эксплуатации трансформаторов и реакторов с искусственным охлаждением без включенных в работу устройств сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или об останове вентиляторов. |  |  |
| 404 | Соблюдение требований по окрашиванию рукоятки приводов заземляющих ножей в красный цвет, а заземляющих ножей в полосы (белого и красного цветов). |  |  |
| 405 | Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки. |  |  |
| 406 | Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования. |  |  |
| 407 | Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей и других аппаратов, отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений. |  |  |
| 408 | Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить. |  |  |
| 409 | Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ. |  |  |
| 410 | Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии. |  |  |
| 411 | Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах. |  |  |
| 412 | Наличие рубильников, защищенные несгораемыми кожухами без отверстий и щелей с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору, при этом рубильники, предназначенные лишь для снятия напряжения, допускается устанавливать открыто, при условии, что они недоступны для неквалифицированного персонала. |  |  |
| 413 | Наличие указателя положения выключателя на выключателе, и на приводе, если выключатель не имеет открытых контактов и его привод отделен стеной от выключателя. |  |  |
| 414 | Наличие в распределительных устройствах и на подстанции выше 1 кВ стационарных заземляющих ножей. |  |  |
| 415 | Наличие заземляющих ножей у других разъединителей на участке схемы, расположенные со стороны возможной подачи напряжения, в случае отключения заземляющих ножей в процессе их ремонта или ремонта разъединителя, оснащенного заземляющим ножом, за исключением заземляющих ножей со стороны линии линейных разъединителей (при отсутствии обходной системы шин) и заземляющих ножей, установленных как самостоятельные аппараты отдельно от разъединителей, а РУ в исполнении КРУЭ. |  |  |
| 416 | Наличия окрашивания заземляющих ножей в полосы белого и красного цветов, рукоятки приводов заземляющих ножей в красный цвет, а рукоятки других приводов - в цвета оборудования. |  |  |
| 417 | Наличие на токоведущих и заземляющих шинах подготовленных контактных поверхностей для присоединения переносных заземляющих проводников, в местах, в которых стационарные заземляющие ножи не применяются. |  |  |
| 418 | Наличие расстояния между дверью и барьером не менее 0,5 м или площадки перед дверью для осмотра при высоте пола камер над уровнем земли более 0,3 м. |  |  |
| 419 | Соблюдение требований по расположению указателей уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов и указателей, характеризующих состояние оборудования, обеспечивающие удобное и безопасное условие для доступа к ним и наблюдения за ними без снятия напряжения. |  |  |
| 420 | Наличие расстояния от уровня пола или поверхности земли до крана трансформатора или аппарата не менее 0,2 м или соответствующего приямка для отбора проб масла. |  |  |
| 421 | Наличие электропроводки цепей защиты, измерения, сигнализации и освещения, проложенной по электротехническим устройствам с масляным наполнением. |  |  |
| 422 | Наличие окрашивания трансформаторов, реакторов и конденсаторов наружной установки в светлые тона красками, стойкими к атмосферным воздействиям и воздействию масла, для уменьшения нагрева прямыми лучами солнца. |  |  |
| 423 | Наличие распределительных устройств и подстанции оборудованные электрическим освещением, при этом осветительная арматура установлена таким образом, что обеспечено ее безопасное обслуживание. |  |  |
| 424 | Соблюдение требованиц по соединению гибких проводов в пролетах опрессовкой, а соединения в петлях у опор, присоединения ответвлений в пролете и присоединения к аппаратным зажимам - сваркой или опрессовкой, а также выполнение присоединения ответвлений в пролете без разрезания проводов пролета. |  |  |
| 425 | Недопущение пайки и скрутки проводов в открытых распределительных устройствах. |  |  |
| 426 | Наличие ответвления от сборных шин открытого распределительного устройства ниже сборных шин. |  |  |
| 427 | Отсутствие подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин. |  |  |
| 428 | Отсутствие прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытыми распределительными устройствами. |  |  |
| 429 | Наличие противопожарного расстояния от зданий трансформаторной мастерской и аппаратной маслохозяйства, а также от складов масла до ограды открытого распределительного устройства не менее 6 м. |  |  |
| 430 | Наличие расстояния от зданий закрытого распределительного устройства до других производственных зданий не менее 7 м, при этом указанное расстояние может не соблюдаться при условии, что стена закрытого распределительного устройства, обращенная в сторону другого здания, будет сооружена как противопожарная с пределом огнестойкости 2,5 часов. |  |  |
| 431 | Наличие расстояния от складов водорода до открытого распределительного устройства, трансформаторов, синхронных компенсаторов не менее 50 м. |  |  |
| 432 | Наличие на участках ВЛ, подверженных интенсивному загрязнению, специальной или усиленной изоляции. |  |  |
| 433 | Наличие специальных устройств над изолирующими подвесками, исключающие возможность посадки птиц или отпугивающие птиц и не угрожающие их жизни, в зонах интенсивных загрязнений изоляции птицами и в местах массовых гнездований. |  |  |
| 434 | Наличие не более двух соединителей на каждом проводе или тросе, при эксплуатации ВЛ в пролетах пересечения действующей линии с другими ВЛ и линиями связи. |  |  |
| 435 | Наличие и хранение аварийного запаса материалов и деталей согласно нормам утвержденным техническим руководителем организации, в целях своевременной ликвидации аварийных повреждений на ВЛ. |  |  |
| 436 | Отсутствие размещения ВЛ так, чтобы опоры не загораживали входов в здания и въездов во дворы и не затрудняли движения транспорта и пешеходов. |  |  |
| 437 | Наличие защиты опоры от наезда, в местах, где имеется опасность наезда транспорта (у въездов во дворы, вблизи съездов с дорог, при пересечении дорог). |  |  |
| 438 | Наличие расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса самонесущего изолированного провода и наибольшем их отклонении не менее 0,3 м. |  |  |
| 439 | Наличие на одной ВЛ, не более двух сечений проводов. |  |  |
| 440 | Выполнение магистрали ВЛ проводами одного сечения. |  |  |
| 441 | Наличие сечения фазных проводов магистрали ВЛ не менее 50 мм2. |  |  |
| 442 | Отсутствие применения фазных проводов сечением 120 мм2 в магистрали ВЛ. |  |  |
| 443 | Соблюдение требований по ответвлений от ВЛ к вводам в здания, изолированными проводами, стойкими к воздействию условий окружающей среды, сечением не менее 6 мм2 по меди и 16 мм2 по алюминию. |  |  |
| 444 | Наличие одинарного крепления неизолированных проводов к изоляторам и изолирующим траверсам на опорах ВЛ, за исключением опор для пересечений. |  |  |
| 445 | Наличие крепления проводов к штыревым изоляторам на промежуточных опорах на шейке изолятора, с внутренней его стороны по отношению к стойке опоры, при помощи проволочной вязки или зажимов. |  |  |
| 446 | Наличие глухого крепления провода, при ответвлений от ВЛ к вводам. |  |  |
| 447 | Наличие соединения проводов в пролетах ВЛ при помощи соединительных зажимов, обеспечивающих механическую прочность от разрывного усилия провода. |  |  |
| 448 | Наличие соединения проводов из разных металлов или разных сечений только в петлях анкерных опор при помощи переходных зажимов или сварки. |  |  |
| 449 | Отсутствие в одном пролете ВЛ более одного соединения на каждый провод. |  |  |
| 450 | Наличие на двухцепных ВЛ в сетях с заземленной нейтралью, нулевого провода каждой цепи. |  |  |
| 451 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от ВЛ. |  |  |
| 452 | Наличие закрепления нулевых проводов на изоляторах или изолирующих траверсах. |  |  |
| 453 | Наличие на опорах ВЛ заземляющих устройств, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах ВЛ. |  |  |
| 454 | Наличие совмещения заземляющих устройств защиты от грозовых перенапряжений с повторным заземлением нулевого провода. |  |  |
| 455 | Наличие присоединения защитным проводником металлических опор, металлических конструкций и арматуры железобетонных опор к нулевому проводу. |  |  |
| 456 | Наличие присоединения нулевого провода на железобетонных опорах к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор. |  |  |
| 457 | Наличие присоединения оттяжек опор ВЛ к заземляющему проводнику. |  |  |
| 458 | Наличие заземления крюков, штырей и арматуры опор ВЛ напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также на опорах, на которых производится совместная подвеска, при этом сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 30 Ом. |  |  |
| 459 | Наличие присоединения к заземлителю защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ для защиты от грозовых перенапряжений, отдельным спуском. |  |  |
| 460 | Наличие заземляющих устройств, предназначенных для защиты от атмосферных перенапряжений в населенной местности с одно- и двухэтажной застройкой, на ВЛ, не экранированные промышленными дымовыми трубами, высокими деревьями, зданиями, с сопротивлением этих заземляющих устройств не более 30 Ом, а расстояние между ними должны быть - не более 200 м для районов с числом грозовых часов в году до 40 и 100 м для районов с числом грозовых часов в году более 40. |  |  |
| 461 | Наличие заземляющих устройств выполненые на опорах с ответвлениями к вводам в помещения, в которых может быть сосредоточено большое количество людей (школы, ясли, больницы) и которые представляют большую хозяйственную ценность (животноводческие помещения, склады, мастерские). |  |  |
| 462 | Наличие заземляющих устройств выполненые на конечных опорах линий, имеющих ответвления к вводам, при этом, наибольшее расстояние от соседнего защитного заземления этих же линий должно быть не более 100 м - для районов с числом грозовых часов в году до 40 и 50 м - для районов с числом грозовых часов в году более 40 |  |  |
| 463 | Наличие соединения заземляющих проводников между собой, присоединения их к верхним заземляющим выпускам стоек железобетонных опор, крюкам и кронштейнам, а также к заземляемым металлоконструкциям и заземляемому электрооборудованию, установленному на опорах ВЛ сваркой или с помощью болтовых соединений. |  |  |
| 464 | Соблюдение требований по присоединению заземляющих проводников (спусков) к заземлителю в земле сваркой или с помощью болтовых соединений. |  |  |
| 465 | Наличие однопроволочных стальных оттяжек сечением не менее 25 мм2. |  |  |
| 466 | Отсутствие отклонения вершины анкерной опоры с учетом поворота в грунте более 1/30Н, где Н - высота опоры ВЛ. |  |  |
| 467 | Наличие расстояния не менее 6 м от проводов ВЛ в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц. |  |  |
| 468 | Соблюдение расстояния по горизонтали от проводов ВЛ при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. |  |  |
| 469 | Отсутствие прохождения ВЛ с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания. |  |  |
| 470 | Наличие графика чистки электротехнического оборудования закрытых распределительных устройств, утвержденного техническим руководителем, с обязательным выполнением организационных и технических мероприятий. |  |  |
| 471 | Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков открытых распределительных устройств закрытых несгораемыми плитами. |  |  |
| 472 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линиис запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены; укладывать запас кабеля в виде колец (витков) не допускается. |  |  |
| 473 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии проложенные горизонтально по конструкциям, стенам, перекрытиям, должны быть жестко закреплены в конечных точках, непосредственно у концевых заделок, с обеих сторон изгибов и у соединительных и стопорных муфт |  |  |
| 474 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения жил в муфтах под действием собственного веса кабелей |  |  |
| 475 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей, в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок |  |  |
| 476 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов) доступность для посторонних лиц), должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле |  |  |
| 477 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних |  |  |
| 478 | Соблюдение требований по прокладке кабельных линии на расстоянии от нагретых поверхностей, предотвращающем нагрев кабелей выше допустимого, при этом, должна предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений. |  |  |
| 479 | Соблюдение требований, чтобы кабели, доступные для ремонта кабелей в производственных помещениях и открытые проложенные кабели также были доступны для осмотра |  |  |
| 480 | Соблюдение требовании при прокладке кабельных линий в производственных помещениях, чтобы расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями - не менее 1 м |  |  |
| 481 | Наличие предварительного уведомления и согласования с местными исполнительными органами и государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий, и системным оператором при проектировании и строительстве дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций. |  |  |
| 482 | Наличие основных сведений по всем участкам электрической сети с напряжением 35 кВ и выше содержащиеся в регистре базы данных, который ведет системный оператор. |  |  |
| 483 | Наличие регистра базы данных, по сети 220 кВ и выше, согласованный с системным оператором, название участка при подключении к электрической сети нового участка во избежание дублирования. |  |  |
| 484 | Наличие уведомления в письменной форме пользователей сети не позднее, чем за восемь месяцев до установки электроустановок и где содержится рабочая схема с указанием новой электроустановки и ее идентификации. |  |  |
| 485 | Наличие табличками и нанесение надписи на электроустановку с четким указанием ее идентификационных данных энергопередающей организацией и пользователем сети. |  |  |
| 486 | Наличие суточных графиков на основании которых организуется Управление балансом мощности в ЕЭС Казахстана, при этом электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва, а пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности. |  |  |
| 487 | Наличие оперативного журнала регионального диспетчерского центра, где фиксируется отклонение суточного графика пользователями сети. |  |  |
| 488 | Наличие системы противоаварийной автоматики состоящих из подсистем, выполняющие автоматическое предотвращение нарушения устойчивости |  |  |
| 489 | Наличие системы противоаварийной автоматики состоящих из подсистем, выполняющие автоматическая ликвидация асинхронного режима |  |  |
| 490 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическое ограничение повышения напряжения |  |  |
| 491 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическое ограничение снижения напряжения |  |  |
| 492 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическое ограничение снижения частоты |  |  |
| 493 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическое ограничение повышения частоты |  |  |
| 494 | Наличие системы противоаварийной автоматики выполняющие автоматическая разгрузка оборудования электроустановок |  |  |
| 495 | Наличие специальной автоматики отключения нагрузки на объектах пользователей сети, находящихся в дефицитных энергоузлах, допускающих по характеру технологического процесса внезапный перерыв питания на время, достаточное для мобилизации резервов или введения ограничений у других пользователей сети, при этом для обеспечения надежности работы противоаварийной автоматики к специальной автоматике отключения нагрузки в первую очередь подключаются крупные пользователи сети, при недостаточности объема к специальной автоматике отключения нагрузки подключаются другие пользователи сети. |  |  |
| 496 | Наличие устройств автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения ответственными пользователями сети, подключенные к специальной автоматике отключения нагрузки. |  |  |
| 497 | Наличие двух комплектов защит, действующих без замедления при коротком замыкании в любой точке защищаемого участка для линий 500-1150 кВ. |  |  |
| 498 | Наличие защиты от неполнофазного режима на линиях 500-1150 кВ, а также ответственных линиях 220 кВ. |  |  |
| 499 | Наличие на всех ВЛ прибор для определения места повреждения, при этом на ВЛ осуществляется цифровая регистрация переходных процессов при коротком замыкании с записью доаварийного режима и регистрацией последовательности событий, в том числе срабатываний устройств релейной защиты и автоматики. |  |  |
| 500 | Соблюдение требований по опеспечению системным оператором расчета и выбора уставок в части релейной защиты и автоматики, находящихся в его оперативном управлении, и производит согласование уставок в части релейной защиты и автоматики, находящихся в его оперативном ведении. |  |  |
| 501 | Наличие положения взаимоотношения между диспетчерскими центрами (службами), договорам на оказание услуг по технической диспетчеризации, оказание услуг по передаче электрической энергии для регламентирования объемов и сроков представления системным оператором и пользователями сети информации по вопросам управления ЕЭС Казахстана, использования сетей. |  |  |
| 502 | Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям для подстанций напряжением 220 кВ, 500 кВ и 1150 кВ, энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт, пользователей сети, потребителей электроэнергии, подключенных к сети напряжением 220 кВ и выше. |  |  |
| 503 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между  диспетчерским центром региональной электросетевой компании и подстанциями 35 кВ и выше, находящимися в оперативном управлении этих диспетчерских центров. |  |  |
| 504 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между диспетчерским центром региональной электросетевой компании и диспетчерским центром пользователя сети или подстанции пользователя сети при отсутствии у него диспетчерского центра |  |  |
| 505 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между диспетчерским центром региональной электросетевой компанией и региональным диспетчерским центром (далее – РДЦ) |  |  |
| 506 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между национальным диспетчерским центром системного оператора (далее – НДЦ СО) и РДЦ |  |  |
| 507 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между РДЦ и пользователями сети которые имеют смежные зоны управления |  |  |
| 508 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между РДЦ и диспетчерским центром пользователя сети или подстанциями пользователя сети при отсутствии диспетчерского центра |  |  |
| 509 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между НДЦ СО и диспетчерскими центрами энергосистем сопредельных государств |  |  |
| 510 | Соблюдение требований по допуску в эксплуатацию электроустановок потребителей при обнаружении недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов. |  |  |
| 511 | Наличие журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электрических сетей. |  |  |
| 512 | Наличие заполненных ведомости основных параметров технического состояния электрических сетей по утвержденным формам, по результатам ремонта электрических сетей (в том числе результаты испытаний и измерений). |  |  |
| 513 | Наличие технологических карт, разрабатываемые энергопередающими организациями, для подготовки и проведения работ по ремонту оборудования, зданий и сооружений электрических сетей. |  |  |
| 514 | Наличие станционных (подстанционных) номеров на баках трансформаторов и реакторов наружной установки, а также на дверях и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. |  |  |
| 515 | Наличие исправных маслоприемников, маслосборников, гравийных подсыпок, дренажей и маслоотводов. |  |  |
| 516 | Наличие протоколов приемо-сдаточных испытаний заземляющих устройств электроустановок монтажной организацией. |  |  |
| 517 | Соблюдение требований по подаче напряжения на электроустановки потребителейв течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения уведомления (в произвольной форме) от строительно-монтажной организация (для юридических лиц) или потребителя (для физических лиц) о выполнении технических условий и готовности к подаче напряжения на электроустановки и пломбированию системы коммерческого учета электрической энергии, а также выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии. |  |  |
| 518 | Соблюдение требовании по направлению в течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию, выбранную потребителем, документов, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся не в составе кондоминиумов:  1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;  2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей (энергопроизводящей) организации;  3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);  4) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;  5) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);  6) копия технических условий;  7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами. |  |  |
| 519 | Соблюдение требований по нправлению в течение 2 (двух) рабочих дней со дня выдачи акта пломбирования системы коммерческого учета электрической энергии в энергоснабжающую организацию выбранную потребителем, документов, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся в составе кондоминиумов:  1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон для потребителей, находящихся в составе кондоминиума, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются только юридическими лицами;  2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии составленного органом, управляющего объектом кондоминиума или энергопередающей организацией;  3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей), копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);  4) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);  5) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета), предоставляются только юридическими лицами;  6) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа. |  |  |
| 520 | Соблюдение требований при обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета) расчета потребления по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны, при этом период расчета должен составлять со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более тридцати календарных дней. |  |  |
| 521 | Соблюдение требований по выдаче акта о выявленных недостатках в течение 2 (двух) рабочих дней со дня осмотра внешнего подключения при выявлении недостатков внешнего подключения и несоответствия выполненных работ выданным техническим условиям. |  |  |
| 522 | Соблюдение требований по выполнению осмотра внешнего подключения в течение 1 (одного) рабочего дня со дня получения повторного заявления от строительно-монтажной организации (подрядчика) или потребителя и уведомлению в письменной форме, о том, что не устранение замечаний после повторного осмотра, следующий осмотр будет производиться по истечению 1 (одного) месяца. |  |  |
| 523 | Соблюдение требований по недопущению выдачи при повторном осмотре внешнего подключения замечаний, не указанных при первичном осмотре внешнего подключения. |  |  |
| 524 | Наличие утвержденных техническим руководителем организации графика периодических осмотров воздушных линий. |  |  |
| 525 | Наличие антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических деталей железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор. |  |  |
| 526 | Наличие в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведений по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушных линий. |  |  |
| 527 | Соблюдение треований по выполнению распоряжения системного оператора по режиму производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления, которые являются обязательными для исполнения всеми субъектами оптового рынка электрической энергии. |  |  |
| 528 | Соблюдение треований по выполнению системным оператором отключения электроустановки субъектов оптового рынка электрической энергии, не выполняющих оперативные распоряжения по режиму производства, передачи и потребления электрической энергии, от электрических сетей, находящихся под централизованным оперативно-диспетчерским управлением. |  |  |
| 529 | Соблюдение требований по предоставлению информации системному оператору, необходимую для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и фактическую информацию по технико-экономическим показателям работы электростанций (выработка, отпуск с шин, собственные нужды, удельные расходы на отпуск с шин электроэнергии) всем участникам производства и передачи электрической энергии, за исключением индивидуальных потребителей электрической и (или) тепловой энергии и нетто-потребителей электрической энергии. |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      Руководитель субъекта контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 4 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 |

**Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергоснабжающих организаций**

      Сноска. Приложение 4 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

      Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Акт о назначении проверки/профилактического контроля и надзора с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                                                (№, дата)

      Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Наличие договора на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями. |  |  |
| 2 | Соблюдение требования по осуществлению электроснабжения потребителей на оптовом рынке электрической энергии на основании договоров купли-продажи электрической энергии и сделок. |  |  |
| 3 | Соблюдение требования по осуществлению электроснабжения потребителей на розничном рынке продажи электрической энергии энергоснабжающей организацией осуществляется по договору на электроснабжение. При этом энергоснабжающая организация заключает договор на услуги по передаче электрической энергии с энергопередающими организациями. |  |  |
| 4 | Наличие следующего перечня документов предоставляемых в энергоснабжающую организацию энергопередающей (энергопроизводящей) организацией, необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся не в составе кондоминиумов:  1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;  2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии, составленного энергопередающей (энергопроизводящей) организации;  3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);  4) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа;  5) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);  6) копия технических условий;  7) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета) – предоставляются только юридическими лицами. |  |  |
| 5 | Соблюдение требования по производству поставки электрической энергии потребителям непрерывно в соответствии с годовыми, квартальными, месячными планами и суточными графиками отпуска электроэнергии согласно заключенным договорам на электроснабжение. |  |  |
| 6 | Соблюдение требования по прекращению полностью или частично подачи энергопередающей организацией электрической энергии в следующих случаях:  1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки;  2) нарушения установленного договором электроснабжения режима электропотребления;  3) при невыполнении в установленные сроки требования энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений. |  |  |
| 7 | Соблюдение требования по прекращению полностью или частично подачи энергопроизводящей организацией электрической энергии в следующих случаях:  1) отсутствия оплаты, а также неполной оплаты за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки;  2) нарушения установленного договором электроснабжения режима электропотребления;  3) при невыполнении в установленные сроки требования энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений. |  |  |
| 8 | Наличие заявки на прекращение (ограничение) поставки электрической энергии направленного энергоснабжающей организацией в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, письменно предупредив Потребителя путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергий Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). |  |  |
| 9 | Соблюдение требования прекращения полностью подачи потребителю электрической энергии без предварительного уведомления в случаях:  1) самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;  2) подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов коммерческого учета электрической энергии;  3) снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;  4) недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);  5) аварийной ситуации. |  |  |
| 10 | Соблюдение требования по выполнению предупреждения потребителя о прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания не позднее, чем за три календарных дня до отключения. |  |  |
| 11 | Наличие договора об оказании услуг по диспетчеризации с соответствующим диспетчерским центром или пунктом региональной электросетевой компании. |  |  |
| 12 | Соблюдение требования своевременного предупреждения своих контрагентов по договорам купли-продажи электрической энергии, системного оператора и (или) региональную электросетевую организацию об изменении условий договоров купли-продажи электрической энергии. |  |  |
| 13 | Соблюдение требования об исполнении оперативных распоряжений энергопередающей организации по ведению режимов поставки-потребления, согласно условиям заключенного договора. |  |  |
| 14 | Наличие предоставленной энергопередающей организации суточных графиков поставки-потребления электрической энергии по заключенным договорам на куплю-продажу электрической энергии и оказание услуг по передаче электрической энергии. |  |  |
| 15 | Наличие уведомления при расторжении договора электроснабжения, направленный энергоснабжающей организацией предварительно, не менее чем за два календарных месяца своим потребителям и энергопередающие организации и гарантирующий поставщик электрической энергии о расторжении соответствующих договоров электроснабжения письменно (если договор был заключен в письменной форме) или через средства массовой информации с размещением соответствующей информации на счетах на оплату услуг энергоснабжения, а также антимонопольный орган (если энергоснабжающая организация включена в Государственный реестр субъектов рынка, занимающих доминирующее или монопольное положение). |  |  |
| 16 | Наличие следующего перечня документов необходимых для заключения договора электроснабжения с потребителями, объекты электроснабжения которых находятся в составе кондоминиумов:  1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон для потребителей, находящихся в составе кондоминиума, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются только юридическими лицами;  2) копия акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии составленного органом, управляющего объектом кондоминиума или энергопередающей организацией;  3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей), копия документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);  4) копия документа (приказа, доверенности, документа, подтверждающего полномочия лица) на лицо, уполномоченное на заключение договора электроснабжения, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);  5) банковские реквизиты (наименование банка, № текущего счета), предоставляются только юридическими лицами;  6) копия справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или правоустанавливающего документа |  |  |
| 17 | Наличие акта аварийной брони энергоснабжения составленного совместно с потребителем, энергопередающей (энергопроизводящей) и энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 (первой) и 2 (второй) категорий надежности. |  |  |
| 18 | Наличие оформленного разногласия сторонами при их возникновении по акту аварийной брони энергоснабжения с дальнейшим обращением к экспертной организации для разрешения спора. |  |  |
| 19 | Соблюдение требования обеспечения энергоснабжающей и (или) энергопередающей (энергопроизводящей) организацией непрерывного электроснабжения объектов, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения. |  |  |
| 20 | Наличие согласования технической возможность непрерывного электроснабжения объектов потребителей, отнесенных к объектам непрерывного энергоснабжения с региональным диспетчерским центром, режим которых влияет на региональные линии электропередачи, или с национальным диспетчерским центром системного оператора, режим которых влияет на межрегиональные и межгосударственные линии электропередачи. |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      Руководитель субъекта контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 5 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 |

**Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении физических и юридических лиц**

      Сноска. Приложение 5 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

      Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Акт о назначении проверки/профилактического контроля и надзора с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                                                (№, дата)

      Наименование субъекта (объекта) контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Наличие Акта аварийной брони энергоснабжения составленного совместно с потребителем, энергопередающей (энергопроизводящей) и энергоснабжающей организацией при соответствии схемы электроснабжения потребителя требованиям 1 и 2 категорий надежности. |  |  |
| 2 | Наличие при строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных и поисковых работах, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройством площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещением рынков, строений, сооружений, складированием материалов, сооружении ограждений и заборов, сбросом и сливом едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов в пределах охранных зон электрических сетей, согласования с организацией, в ведении которой находятся эти сети. |  |  |
| 3 | Соблюдение минимально допустимого расстояния от электрических сетей до:  ближайших жилых, производственных и непроизводственных зданий и сооружений:  2 м для ВЛ 1-20 кВ;  4 м для ВЛ 35-110 кВ;  6 м для ВЛ 150-220 кВ.  ближайших выступающих частей непроизводственных зданий и сооружений и производственных зданий и сооружений электрических станций и подстанций:  8 м для ВЛ 330 кВ;  10 м для ВЛ 500 кВ.  ближайших выступающих частей жилых и общественных зданий, производственных зданий и сооружений (кроме электрических станций и подстанций):  20 м для ВЛ 330 кВ;  30 м для ВЛ 500 кВ. |  |  |
| 4 | Соблюдение охранной зоны электрических сетей:  1) по 2 м - для воздушных линий с голым проводом напряжением до 1 кВ;  2) по 1 м - для самонесущих изолированных проводов напряжением до 1 кВ;  3) не менее 10 м - для воздушной линии электропередачи 1 - 20 кВ;  4) не менее 15 м - для воздушной линии электропередачи 35 кВ;  5) не менее 20 м - для воздушной линии электропередачи 110 кВ;  6) не менее 25 м - для воздушной линии электропередачи 220 кВ;  7) не менее 30 м - для воздушной линии электропередачи 330 - 500 кВ;  8) не менее 55 м - для воздушной линии электропередачи 1150 кВ. |  |  |
| 5 | Соблюдение требования о недопущении повреждения электрических сетей напряжением до 1000 В (воздушных линий электропередачи, подземных и подводных кабельных линий, трансформаторных и преобразовательных подстанций, распределительных устройств и переключающих пунктов). |  |  |
| 6 | Соблюдение требования о недопущении повреждения электрических сетей напряжением свыше 1000 В (воздушных линий электропередачи, подземных и подводных кабельных линий, трансформаторных и преобразовательных подстанций, распределительных устройств и переключающих пунктов). |  |  |
| 7 | Соблюдение требования о недопущении повреждения воздушных линий электропередачи до 1000 В, вызывающие перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией и причинившее ущерб. |  |  |
| 8 | Соблюдение требования о недопущении повреждения воздушных линий электропередачи свыше 1000 В, вызывающие перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией и причинившее ущерб. |  |  |
| 9 | Соблюдение требования о производстве раскопок кабельных трасс или земляных работ вблизи них с письменного разрешения эксплуатирующей кабельной линии организации с приложением плана (схемы) с указанием размещения и глубины залегания кабельной линии электропередачи. |  |  |
| 10 | Соблюдение требования о производстве перед началом раскопок шурфления (контрольного вскрытия) кабельной линии электропередачи под надзором электротехнического персонала потребителя, эксплуатирующего кабельную линию, для уточнения расположения кабелей и глубины их залегания. |  |  |
| 11 | Соблюдение требования о недопущении производства раскопок землеройными машинами на расстоянии ближе 1 м от кабеля и использования отбойных молотков, ломов и кирок при рыхлении грунта над кабелями на глубину более 0,4 м, при нормальной глубине прокладки кабелей, а также применения ударных и вибропогружных механизмов на расстоянии менее 5 метров от кабелей. |  |  |
| 12 | Наличие на опорах воздушных линий электропередачи в местах пересечения или сближения их с подземными кабелями связи или электрокабелями предупредительных знаков в виде стрелок в направлении кабеля с указанием расстояния до него. |  |  |
| 13 | Наличие письменного уведомления землепользователем не позднее чем за 3 (три) календарных дня до начала полевых сельскохозяйственных работ (вспашка, уборка, вывоз сена, лиманный полив) в охранных зонах воздушных линий электропередачи, организации, в ведении которой находятся эти линии. |  |  |
| 14 | Наличие письменного согласия организации на производство взрывных работ в охранных зонах электрических сетей, в ведении которой находится электрические сети. |  |  |
| 15 | Наличие технических условий согласованных с системным оператором, при подключении к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации с заявленной мощностью свыше 10 МВт. |  |  |
| 16 | Наличие проектной и технической приемо-сдаточной документации для всех вновь подключаемых и реконструируемых электроустановок потребителей. |  |  |
| 17 | Соблюдение требования о осуществлении допуска электроустановок в эксплуатацию при наличии у потребителя электротехнического персонала соответствующей квалификации и лица, ответственного за надежную, безопасную работу электроустановок, либо договора на обслуживание электроустановки с организацией, имеющий персонал с допуском к работе в действующих электроустановках, за исключением бытовых потребителей. |
| 18 | Наличие договора на электроснабжение с энергоснабжающей организацией. |  |  |
| 19 | Соблюдение требования о осуществлении подключения и отпуска электрической энергии потребителю только при наличии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии. |  |  |
| 20 | Наличие акта технического освидетельствования (произвольной формы) электроустановок потребителя экспертной организацией при подаче напряжения на электроустановки с сезонным характером потребления электроэнергии. |  |  |
| 21 | Наличие счетчика коммерческого учета активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок у потребителя с фиксированной поставкой электрической энергии, имеющего договорную мощность электропотребления более 100 киловатт (далее – кВт). |  |  |
| 22 | Наличие счетчика активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности у потребителей свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления 40-100 кВт. |  |  |
| 23 | Наличие счетчика активной энергии у потребителя свободной поставки электрической энергии с договорной мощностью электропотребления до 40 кВт. |  |  |
| 24 | Наличие пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организации, имеющей право поверки, на креплении кожуха прибора коммерческого учета электрической энергии, а на крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, на токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках пломбы энергопередающей организации. |  |  |
| 25 | Наличие письменного извещения энергопередающей (энергопроизводящей) организации и на наличие их разрешения на проведении работы, связанной с изменением схемы учета электрической энергии или нарушением целостности пломбы (клейма). |  |  |
| 26 | Соблюдение требования о подключении к электрической сети после устранения нарушений в схеме и приборах коммерческого учета электрической энергии, оплаты суммы перерасчета и оплаты суммы за подключения. |  |  |
| 27 | Соблюдение требования о недопущении подключения приемников электроэнергии без прибора коммерческого учета электрической энергии. |  |  |
| 28 | Наличие энергослужбы, укомплектованной соответствующим по квалификации электротехническим персоналом либо договора со специализированной организацией, осуществляющей деятельность по эксплуатации электроустановок. |  |  |
| 29 | Наличие ответственного за эксплуатацию электроустановок и его заместителя, назначенные соответствующим документом руководителя юридического лица, для непосредственного выполнения обязанностей по организации эксплуатации электроустановок, а у физических лиц - владельцев электроустановок напряжением выше 1000 В наличие договора на обслуживание электроустановок заключенного со специализированными организациями на которых возлагается ответственность за безопасную эксплуатацию. |  |  |
| 30 | Наличие должностной инструкции ответственного за электроустановки, с указанием его прав и ответственности. |  |  |
| 31 | Соблюдение требования о назначении ответственного за электроустановки и его заместителя после проверки знаний и присвоения соответствующей группы по электробезопасности:  1) V - в электроустановках напряжением выше 1000 В;  2) IV - в электроустановках напряжением до 1000 В. |  |  |
| 32 | Наличие, до начала монтажа или реконструкции электроустановок:  1) технических условий от энергопередающей организации;  2) выполненной проектной документации;  3) проектной документаций согласованной с энергопередающей организацией, выдавшей технические условия по проекту |  |  |
| 33 | Соблюдение требования о ви при комплексном опробовании оборудования проверки работоспособности оборудования и технологических схем, безопасности их эксплуатации, осуществление проверки и настройки всех систем контроля и управления, устройств защиты и блокировок, устройств сигнализации и контрольно-измерительных приборов и проведение комплексного опробования потребителем либо специализированной организацией. |  |  |
| 34 | Наличие перед опробованием и допуском электроустановок потребителя к эксплуатации:  1) укомплектованного в соответствии с группами по электробезопасности электротехнического и электротехнологического персонала;  2) разработанных и утвержденных эксплуатационных инструкций, инструкций по охране труда и оперативных схем, технической документаций по учету и отчетности;  3) испытанных защитных средств, инструментов, запасных частей и материалов;  4) введенных в действие средств связи, сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения и вентиляции. |  |  |
| 35 | Наличие оперативного диспетчерского управления электроустановками у потребителей, имеющих собственные источники энергии или имеющих в своей системе электроснабжения самостоятельные предприятия электрических сетей, а также у крупных энергоемких потребителей, имеющих в составе электрохозяйства главные понизительные подстанции, развитые электрические сети, систему высоковольтных распределительных устройств и цеховых понизительных подстанций. |  |  |
| 36 | Наличие положений, договоров или инструкций, регламентирующих взаимоотношения между персоналом различных уровней оперативного управления объектов электрохозяйства цехов (структурных подразделений) потребителя, а также взаимоотношения между оперативным персоналом потребителя и оперативным персоналом соответствующих электросетевых предприятий (центральная диспетчерская служба, региональный диспетчерский центр, национальный диспетчерский центр системного оператора). |  |  |
| 37 | Наличие средств связи в щитах (пунктах) управления. |  |  |
| 38 | Наличие в щитах (пунктах) оперативного управления и других, предназначенных для этой цели помещений, оперативных схем (схем-макетов) электрических соединений электроустановок, находящихся в оперативном управлении, на которых обозначаются действительное положение всех аппаратов и мест наложения заземлений, с указанием их номеров. |  |  |
| 39 | Наличие однолинейных схем электрических соединений электроустановок для всех напряжений при нормальных режимах работы оборудования, утверждаемых ответственным за электроустановки потребителя не реже 1 раза в 2 года. |  |  |
| 40 | Наличие на диспетчерском пункте, щите управления системы электроснабжения потребителя и на объектах с постоянным дежурным персоналом, местных инструкций по предотвращению и ликвидации аварий, согласованных с вышестоящим органом оперативно-диспетчерского управления. |  |  |
| 41 | Наличие инструкций по оперативному управлению, ведению оперативных переговоров и записей, производству оперативных переключений и ликвидации аварийных режимов, с учетом специфики и структурных особенностей конкретного предприятия (организации). |  |  |
| 42 | Соблюдение требования о выполнении переключений в электрических схемах распределительных устройств подстанций, щитов и сборок по распоряжению или с ведома вышестоящего оперативного персонала, в оперативном управлении или ведении которого находится данное оборудование, по устному (при очном контакте) или телефонному распоряжению, с последующей записью в оперативном журнале. |  |  |
| 43 | Наличие программ или бланков переключений, для выполнения сложных переключений, а именно переключений, требующие строгой последовательности операций с коммутационными аппаратами, заземляющими разъединителями, устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, а также на электроустановках, не оборудованных блокировочными устройствами или имеющие неисправные блокировочные устройства. |  |  |
| 44 | Наличие в диспетчерских пунктах, щитах управления главной понизительной подстанции предприятия (организации) перечня сложных переключений, утвержденного лицом, ответственным за электроустановки потребителя. |  |  |
| 45 | Соблюдение требования о выполнении переключений в соответствии с местными инструкциями без распоряжения или без ведома вышестоящего оперативного персонала, с последующим его уведомлением и записью в оперативном журнале в случаях, не терпящих отлагательства (несчастный случай, стихийное бедствие, а также при ликвидации аварий). |  |  |
| 46 | Наличие списка работников, имеющих допуск к выполнению оперативных переключений, утвержденного лицом, ответственным за электроустановки потребителя. |  |  |
| 47 | Наличие списка лиц оперативного персонала потребителя, имеющих право ведения оперативных переговоров с вышестоящими оперативными службами, утвержденного ответственным за электроустановки потребителя и направление его диспетчерским службам электросетевых предприятий (центральная диспетчерская служба региональных электрических сетей (распределительных электрических компаний), региональный диспетчерский центр, национальный диспетчерский центр системного оператора), а также энергоснабжающей организации и субабонентам. |  |  |
| 48 | Наличие в программах и бланках переключений, которые являются оперативными документами, порядка и последовательности операций при проведении переключений в схемах электрических соединений электроустановок, цепях релейной защиты и автоматики. |  |  |
| 49 | Наличие корректировок в типовых программах и бланках переключений, при наличие изменений в главной схеме электрических соединений, связанных с вводом нового оборудования, заменой или частичным демонтажом устаревшего оборудования, реконструкцией распределительных устройств, а также при включении новых или изменениях в установленных устройствах релейной защиты и автоматики. |  |  |
| 50 | Наличие записи в оперативном журнале, при производстве переключений в электроустановках напряжением до 1000 В. |  |  |
| 51 | Наличие порядка оформления заявок на отключение и включение электрооборудования, утвержденного ответственным за электроустановки потребителя. |  |  |
| 52 | Наличие акта о приемки оперативным персоналом (ответственным руководителем или производителем работ) перед включением оборудования, находившегося в ремонте или на испытании в электроустановках с постоянным дежурством персонала. |  |  |
| 53 | Соблюдение требования о недопущении самовольного вывода из работы блокировки оперативным персоналом, непосредственно выполняющему переключения. |  |  |
| 54 | Наличие бланка переключений с операциями по деблокированию, составленного при выполнении деблокирования. |  |  |
| 55 | Наличие заполненного бланка переключений, дежурным, получившим распоряжение на проведение переключений. |  |  |
| 56 | Наличие отдельного бланка переключений по каждому заданию выполняемого по бланку переключений. |  |  |
| 57 | Наличие в распоряжении о переключении, указаний о последовательности операций в схеме электроустановки, а также в цепях релейной защиты и автоматики, с необходимой степенью детализации, определенной вышестоящим оперативным персоналом. |  |  |
| 58 | Наличие в электрохозяйстве потребителя автоматизированной системы управления. |  |  |
| 59 | Наличие в автоматизированной системе управления средств связи и телемеханики с диспетчерскими пунктами электропередающих организаций, в объеме, согласованном с ними. |  |  |
| 60 | Соблюдение требования об осуществлении ввода автоматизированных систем управления в эксплуатацию на основании акта приемочной комиссии после опытной эксплуатации, продолжительностью не более 6 месяцев. |  |  |
| 61 | Наличие приказа руководителя потребителя об обязанностях структурных подразделений по обслуживанию комплекса технических средств, программного обеспечения, при организации эксплуатации автоматизированных систем управления. |  |  |
| 62 | Наличие персонала, обслуживающего установки напряжением выше 1000 В, при осуществлении эксплуатации и ремонта оборудования высокочастотных каналов телефонной связи и телемеханики по линиям электропередачи напряжением выше 1000 В (конденсаторы связи, реакторы высокочастотных заградителей, заземляющие ножи, устройства антенной связи, проходные изоляторы, разрядники элементов настройки и фильтров присоединения). |  |  |
| 63 | Соблюдение требования о ведении технической и эксплуатационной документаций по каждой автоматизированной системе управления, по перечню, утвержденному техническим руководителем потребителя. |  |  |
| 64 | Соблюдение требования о применении специальных общих ключей или отключающих устройств для вывода из работы выходных цепей телеуправления на подстанциях и диспетчерских пунктах. |  |  |
| 65 | Соблюдение требования о производстве отключений цепей телеуправления и телесигнализации отдельных присоединений на разъемных зажимах либо на индивидуальных отключающих устройствах по разрешению и заявке соответствующей диспетчерской службы. |  |  |
| 66 | Соблюдение требования о выполнении ремонтно-профилактических работ на технических средствах автоматизированных систем управления в соответствии с утвержденными графиками. |  |  |
| 67 | Наличие положения о порядке вывода автоматизированных систем управления для проведения ремонта или технического обслуживания, утвержденного ответственным за электроустановки и главным инженером потребителя. |  |  |
| 68 | Наличие оформленной оперативной заявки при выводе из работы средств диспетчерской связи и систем телемеханики. |  |  |
| 69 | Наличие годового плана (графика) на все виды ремонтов основного оборудования электроустановок, утвержденного техническим руководителем потребителя. |  |  |
| 70 | Наличие графика ремонтов электроустановок, влияющих на изменение объемов производства, утвержденного руководителем предприятия. |  |  |
| 71 | Наличие долгосрочных планов технического перевооружения и реконструкции электроустановок, разработанных предприятием. |  |  |
| 72 | Соблюдение требования о проведении технического освидетельствования по истечению срока эксплуатации электрооборудования комиссией, возглавляемой техническим руководителем потребителя, с привлечением в ее состав представителя экспертной организации - с целью оценки состояния и установления сроков дальнейшей работы и условий эксплуатации этого оборудования. |  |  |
| 73 | Наличие оформленныхрезультатов работы комиссии по техническому освидетельствованию актом и внесение их в технический паспорт электрооборудования с указанием срока последующего освидетельствования. |  |  |
| 74 | Наличие запасных частей и материалов, для установленного у потребителя оборудования электрохозяйства. |  |  |
| 75 | Наличие номенклатуры запасных частей, материалов и нормы их неснижаемого запаса, разработанной ответственным за электроустановки и утвержденной техническим руководителем либо первым руководителем. |  |  |
| 76 | Наличие графика планового периодического технического обслуживания электрооборудования и электроустановок. |  |  |
| 77 | Соблюдение требования о осуществлении вывода электрооборудования и сетей в капитальный ремонт на основании приказа по предприятию (организации), в котором указаны конкретные сроки ремонта, лица ответственные за подготовку объектов к ремонту и за выполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работы. |  |  |
| 78 | Соблюдение требования о осуществлении вывода электрооборудования и сетей в капитальный ремонт при привлечении к выполнению ремонта подрядной организации на основании совместного приказа предприятия-заказчика и подрядной организации, в котором указаны конкретные сроки ремонта, лица ответственные за подготовку объектов к ремонту и за выполнение мероприятий, обеспечивающих безопасность работы. |  |  |
| 79 | Наличие акта сдачи электрооборудования и сетей в капитальный ремонт, подписанного лицом, ответственным за вывод оборудования в ремонт и руководителем ремонта (руководителем ремонтного подразделения предприятия, либо привлеченной подрядной организации). |  |  |
| 80 | Наличие документации по капитальному ремонту электрооборудования, утвержденной ответственным лицом за электроустановки предприятия (организации). |  |  |
| 81 | Наличие актов приемки в эксплуатацию электрооборудования и сетей, подписанных после реконструкции или капитального ремонта, при получении положительных результатов рабочей обкатки (испытаний). |  |  |
| 82 | Наличие отчетной технической документации по реконструкции и ремонту. |  |  |
| 83 | Наличие записи в паспорте оборудования или в специальном ремонтном журнале о работах, проведенных при ремонте вспомогательного электрооборудования. |  |  |
| 84 | Наличие документации по модернизации электрооборудования, утвержденной ответственным лицом за электроустановки предприятия (организации). |  |  |
| 85 | Наличие у потребителя следующей технической документаций:  1) генерального плана предприятия, объекта с нанесенными зданиями, сооружениями и подземными электротехническими коммуникациями;  2) утвержденной проектной документаций (чертежи, пояснительные записки) со всеми изменениями, внесенными в ходе строительства, монтажа и наладки и последующей эксплуатации;  3) актов приемки скрытых работ, испытаний и наладки электрооборудования, приемки электроустановок в эксплуатацию;  4) исполнительных рабочих схем первичных и вторичных электрических соединений;  5) актов разграничения сетей по имущественной (балансовой) принадлежности и эксплуатационной ответственности между энергоснабжающей организацией и потребителем;  6) технических паспортов основного электрооборудования, зданий и сооружений энергообъектов, сертификаты на оборудование и материалы, подлежащие сертификации;  7) производственных инструкций по эксплуатации электроустановок;  8) должностных инструкций электротехнического персонала, инструкций по охране труда на рабочих местах, по применению переносных электроприемников, инструкций по пожарной безопасности, инструкции по предотвращению и ликвидации аварий, инструкции по выполнению переключений без распоряжений, инструкции по учету электроэнергии и ее рациональному использованию, инструкции по охране труда для работников, обслуживающих электрооборудование электроустановок. |  |  |
| 86 | Наличие перечня технической документации для структурных подразделений, утвержденной техническим руководителем и включением в него следующих документов:  1) журналов учета электрооборудования с перечислением основного электрооборудования и указанием их технических данных, а также присвоенных им инвентарных номеров (к журналам прилагаются инструкции по эксплуатации и технические паспорта заводов-изготовителей, сертификаты, удостоверяющие качество оборудования, изделий и материалов, протоколы и акты испытаний и измерений, ремонта оборудования и линий электропередачи, технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики);  2) чертежей электрооборудования, электроустановок и сооружений, комплекты чертежей запасных частей, исполнительные чертежи воздушных и кабельных трасс и кабельные журналы;  3) чертежей подземных кабельных трасс и заземляющих устройств с привязками к зданиям и постоянным сооружениям и указанием мест установки соединительных муфт и пересечений с другими коммуникациями;  4) общих схем электроснабжения, составленных в целом и по отдельным цехам и участкам (подразделениям);  5) актов или письменных указаний руководителя потребителя по разграничению сетей по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между структурными подразделениями (при необходимости);  6) комплекта производственных инструкций по эксплуатации электроустановок цеха, участка (подразделения) и комплекты необходимых должностных инструкций и инструкций по охране труда для работников данного подразделения (службы);  7) списков работников:  имеющих допуск выполнения оперативных переключений, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования;  отдающих распоряжения, наряды;  допускающего, ответственного руководителя работ, производителя работ, наблюдающего;  допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность;  подлежащих проверке знаний на допуск производства специальных работ в электроустановках;  8) перечней газоопасных подземных сооружений, специальных работ в электроустановках;  9) воздушных линии электропередачи, которые после отключения находятся под наведенным напряжением;  10) перечня работ, разрешенных в порядке текущей эксплуатации;  11) перечня электроустановок, где требуются дополнительные мероприятия по обеспечению безопасности производства работ;  12) перечня должностей инженерно-технических работников и электротехнологического персонала, которым необходимо иметь соответствующую группу по электробезопасности;  13) перечня профессий и рабочих мест, требующих отнесения персонала к группе 1 по электробезопасности;  14) разделение обязанностей электротехнологического и электротехнического персонала;  15) электроустановки, находящиеся в оперативном управлении;  16) перечень сложных переключений, выполняемых по бланкам переключений;  17) средства измерений, переведенных в разряд индикаторов;  18) инвентарные средства защиты, распределенные между объектами. |  |  |
| 87 | Соблюдение требования о осуществлении пересмотра перечня технической документации не реже 1 раза в 3 года. |  |  |
| 88 | Наличие на схемах и чертежах изменений в электроустановках, выполненных в процессе эксплуатации, за подписью ответственного за электроустановками с указанием его должности и даты внесения изменения. |  |  |
| 89 | Наличие записи в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям о доведение до сведения всех работников, информаций об изменениях в схемах. |  |  |
| 90 | Соблюдение требования о соответствии обозначений и номеров на схемах обозначениям и номерам выполненным в натуре. |  |  |
| 91 | Наличие отметки о выполнении проверки на соответствие электрических (технологических) схем (чертежей) фактическим эксплуатационным, проводимой не реже 1 раза в 2 года. |  |  |
| 92 | Наличие на рабочих местах оперативного персонала (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для обслуживающего электроустановки персонала) следующей документации:  1) оперативной схемы, а при необходимости и схемы-макета (для потребителей, имеющих простую и наглядную схему электроснабжения, достаточно иметь однолинейную схему первичных электрических соединений, на которой не отмечается фактическое положение коммутационных аппаратов);  2) оперативного журнала;  3) журнала учета работ по нарядам и распоряжениям;  4) журнала выдачи и возврата ключей от электроустановок;  5) журнала релейной защиты, автоматики и телемеханики;  6) журнала или картотека дефектов и неполадок на электрооборудовании;  7) ведомости показаний контрольно-измерительных приборов и электросчетчиков;  8) журнала учета электрооборудования;  9) кабельного журнала. |  |  |
| 93 | Наличие на рабочих местах оперативного персонала (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для персонала обслуживающего электроустановки) следующей документации:  1) списка работников:  выполняющих оперативные переключения, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования;  отдающих распоряжения, наряды;  допускающих, ответственных руководителей работ, производителей работ, наблюдающих;  допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность;  подлежащих проверке знаний на производство специальных работ в электроустановках;  списка ответственных работников энергоснабжающей организации и организаций-субабонентов, имеющих право вести оперативные переговоры;  2) перечня оборудования, линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в оперативном управлении на закрепленном участке;  3) производственной инструкции по переключениям в электроустановках;  4) бланков нарядов-допусков для работы в электроустановках;  5) перечня работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации. |  |  |
| 94 | Соблюдение требования о содержании устройств охлаждения, регулирования напряжения, защиты, маслохозяйства и других элементов силовых трансформаторов и реакторов в исправном состоянии. |  |  |
| 95 | Наличие защиты трансформатора и шунтирующего реактора со стороны всех линейных выводов и нейтрали, постоянно подключенными разрядниками или ограничителями напряжения соответствующих классов напряжения, установленных таким образом, чтобы они обеспечивали в эксплуатации воздействия напряжений на изоляцию, соответствующие принятым уровням испытательных напряжений изоляции трансформатора и шунтирующего реактора, указанным в технической документации. |  |  |
| 96 | Наличие подъема крышки (съемной части бака) трансформаторов и реакторов, оборудованных устройствами газовой защиты по направлению к газовому реле не менее 1%, а также с уклоном маслопровода к расширителю не мене 2%. |  |  |
| 97 | Наличие уровня масла в расширителе неработающего трансформатора или реактора на отметке, соответствующей температуре масла трансформатора или реактора в данный момент. |  |  |
| 98 | Наличие термосигнализаторов и термометров для выполнения наблюдения за температурой верхних слоев масла. |  |  |
| 99 | Наличие подстанционного номера на баке трехфазных трансформаторов и реакторов наружной установки. |  |  |
| 100 | Наличие расцветки фаз на баках группы однофазных трансформаторов и реакторов. |  |  |
| 101 | Наличие окраски светлого тона, устойчивой к атмосферным воздействиям и воздействию трансформаторного масла, на трансформаторах и реакторах наружной установки. |  |  |
| 102 | Наличие подстанционного номера трансформаторов на дверях трансформаторных пунктов и камер с наружной и внутренней стороны, а также предупреждающих знаков с наружной стороны. |  |  |
| 103 | Соблюдение требования о содержании дверей трансформаторных пунктов и камер в закрытом состоянии. |  |  |
| 104 | Соблюдение требования о обеспечении удобных и безопасных условий для наблюдения за уровнем масла, газовым реле, а также для отбора проб масла при обслуживании трансформаторов и реакторов. |  |  |
| 105 | Наличие стационарных лестниц с перилами и площадками наверху, для осмотра и технического обслуживания высоко расположенных элементов трансформаторов и реакторов (3 м и более). |  |  |
| 106 | Наличие защиты масла от соприкосновения с воздухом в расширителе трансформатора и реактора, а также в баке или расширителе устройства регулирования напряжения под нагрузкой. |  |  |
| 107 | Наличие устройств в трансформаторе и реакторе, предотвращающих увлажнение масла и постоянно находящихся в работе, независимо от режима работы трансформатора или реактора. |  |  |
| 108 | Соблюдение требования о осуществлении эксплуатации трансформаторов мощностью 1000 кВА и более с системой непрерывной регенерации масла в термосифонных и адсорбных фильтрах. |  |  |
| 109 | Наличие защиты масла маслонаполненных вводов негерметичного исполнения от окисления и увлажнения. |  |  |
| 110 | Наличие устройства охлаждения автоматического включения (или отключения), одновременно с включением (или отключением) трансформатора или реактора, на трансформаторах и реакторах с системами масляного охлаждения, направленной циркуляцией масла в обмотках и принудительной циркуляцией - через водоохладитель. |  |  |
| 111 | Наличие у трансформаторов и реакторов с принудительной циркуляцией масла системы сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды и работы вентиляторов обдува охладителей. |  |  |
| 112 | Наличие автоматического включения электродвигателя вентиляторов при температуре масла +55 оС или токе, равному номинальному, независимо от температуры масла на трансформаторах с системой охлаждения дутья. |  |  |
| 113 | Соблюдение требования о нахождении устройства регулирования под нагрузкой в работе в автоматическом режиме. |  |  |
| 114 | Соблюдение требования о выполнении работы, связанной с выемкой активной части из бака трансформатора и реактора или поднятием колокола, по специально разработанному для местных условий проекту производства работ с учетом действующих руководящих технических материалов, требований завода-изготовителя и в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики. |  |  |
| 115 | Наличие неснижаемого запаса изоляционного масла не менее 110% от объема наиболее вместимого маслонаполненного оборудования, имеющегося на балансе потребителя. |  |  |
| 116 | Наличие актов или протоколов испытаний трансформаторов и реакторов. |  |  |
| 117 | Наличие наименования, адреса и телефона владельца на каждой трансформаторной подстанций 10/0,4 или 6/0,4 кВ, находящееся за территорией потребителя. |  |  |
| 118 | Соблюдение требования о поддрежании температуры воздуха внутри помещения закрытых распределительных устройств в летнее время на уровне не более 40оС. |  |  |
| 119 | Соблюдение требования о поддрежании температуры воздуха в помещении компрессорной станции в пределах 10-35оС. |  |  |
| 120 | Соблюдение требования о поддержании температуры воздуха в помещении элегазовых комплектных распределительных устройств - в пределах 10-40оС. |  |  |
| 121 | Наличие исправных приборов освещения в закрытых, открытых и комплектных распределительных устройствах. |  |  |
| 122 | Наличие двухстороннего управления освещением в коридорах распределительных устройств, имеющих два выхода и в проходных туннелях. |  |  |
| 123 | Наличие надписей на всех ключах, кнопках и регуляторах управления, указывающие операцию для которой они предназначены ("Включить", "Отключить", "Убавить", "Прибавить" и др.). |  |  |
| 124 | Наличие надписи на сигнальных лампах, указывающие характер сигнала ("Включен", "Отключен", "Перегрев" и др.). |  |  |
| 125 | Наличие механических указателей отключенного и включенного положения на выключателях и их приводах. |  |  |
| 126 | Наличие указателей отключенного и включенного положения на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей и другого оборудования, отделенного от аппаратов стенкой. |  |  |
| 127 | Наличие запирающих приспособлений на приводах, разъединителях, отделителях, короткозамыкателях, заземляющих ножах, не имеющих ограждений. |  |  |
| 128 | Наличие приспособления для завода пружинного механизма в распределительных устройствах, оборудованных выключателями с пружинными приводами. |  |  |
| 129 | Наличие у персонала, обслуживающего распределительные устройства, документации по допустимым режимам работы электрооборудования в нормальных и аварийных условиях. |  |  |
| 130 | Наличие у дежурного персонала запаса калиброванных плавких вставок всех типов до и выше 1000 В, которые эксплуатируются в распределительном устройстве. |  |  |
| 131 | Наличие пломбировки на всех блокировочных устройствах распределительного устройства, за исключением механических. |  |  |
| 132 | Наличие стационарных заземляющих ножей в распределительных устройствах напряжением выше 1000 В. |  |  |
| 133 | Наличие окраски красного цвета на рукоятки приводов заземляющих ножей и черного на приводах заземляющих ножей. |  |  |
| 134 | Наличие надписей на дверях наружной и внутренней установки, на внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, на оборудовании открытых распределительных устройств, на сборках, на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов, указывающих их назначение и диспетчерское наименование. |  |  |
| 135 | Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих плакатов и знаков установленного образца. |  |  |
| 136 | Наличие надписи на предохранительных щитках и (или) на предохранителях присоединений, указывающей номинальный ток плавкой вставки. |  |  |
| 137 | Наличие в распределительных устройствах:  1) достаточного количества переносных заземлений;  2) средств защиты и средств по оказанию первой медицинской помощи пострадавшим от несчастных случаев;  3) противопожарных средств и инвентаря, в соответствии с местными инструкциями, согласованными с органами государственного пожарного надзора. |  |  |
| 138 | Наличие устройств электроподогрева с автоматическим включением и отключением в шкафах с аппаратурой устройств релейной защиты и автоматики, связи и телемеханики, управления, распределительных, воздушных выключателей, а также в шкафах приводов масляных выключателей, отделителей, короткозамыкателей, двигательных приводов разъединителей, установленных распределительных устройств, в которых температура воздуха ниже допустимого значения. |  |  |
| 139 | Наличие устройства электроподогрева и утепления днища воздухосборников и спускного вентиля, включаемые при удалении влаги на время, необходимое для таяния льда при отрицательных температурах наружного воздуха. |  |  |
| 140 | Наличие антикоррозийного покрытия на внутренних поверхностях резервуаров воздушных выключателей. |  |  |
| 141 | Наличие фильтров, установленных в распределительных шкафах каждого воздушного выключателя или на воздухопроводе, питающем привод каждого аппарата, очищающие сжатый воздух, используемый в воздушных выключателях и приводах других коммутационных аппаратов. |  |  |
| 142 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта масляных выключателей - 1 раз в 6-8 лет, при контроле характеристик выключателя с приводом в межремонтный период. |  |  |
| 143 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта выключателей нагрузки, разъединителей и заземляющих ножей - 1 раз в 4-8 лет (в зависимости от конструктивных особенностей). |  |  |
| 144 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта воздушных выключателей - 1 раз в 4-6 лет. |  |  |
| 145 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта элегазовых комплектных распределительных устройств - 1 раз в 10-12 лет. |  |  |
| 146 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта элегазовых и вакуумных выключателей - 1 раз в 10 лет. |  |  |
| 147 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта токопроводов - 1 раз в 8 лет. |  |  |
| 148 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта отделителей короткозамыкателей с открытым ножом и их приводов - 1 раз в 2-3 года. |  |  |
| 149 | Наличие следующих документов при приемке в эксплуатацию токопроводов напряжением выше 1000 В:  1) исполнительного чертежа трассы с указанием мест пересечений с различными коммуникациями;  2) чертежа профиля токопроводов, в местах пересечений с коммуникациями;  3) перечня отступлений от проекта;  4) протокола фазировки;  5) акта на монтаж натяжных зажимов для гибких токопроводов;  6) протоколов испытаний;  7) документов, подтверждающих наличие подготовленного персонала;  8) необходимых исполнительных схем;  9) разработанных и утвержденных инструкции. |  |  |
| 150 | Соблюдение требования о производстве присоединения вновь сооружаемой (реконструированной) воздушной линии электропередачи к электрической сети энергопроизводящей или энергопередающей организацией с разрешения этой организации. |  |  |
| 151 | Соблюдение требования о выполнении капитального ремонта воздушных линий электропередачи на железобетонных и металлических опорах не реже 1 раза в 10 лет, на опорах с деревянными деталями не реже 1 раза в 5 лет. |  |  |
| 152 | Наличие графика периодических осмотров токопроводов, утвержденного ответственным за электроустановками потребителя. |  |  |
| 153 | Отсутствие в охранной зоне воздушных линий электропередачи сторонних предметов строений, стогов сена, штабелей леса, деревьев, угрожающих падением или опасным приближением к проводам, складированных горючих материалов, разведенных костров. |  |  |
| 154 | Соблюдение требования о недопущении наклона опор воздушных линий электропередачи или их смещения в грунте, видимого загнивания деревянных опор, обгорания и расщепления деревянных деталей, нарушения целостности бандажей, сварных швов, болтовых и заклепочных соединений на металлических опорах, отрывов металлических элементов, коррозии металла, трещин и повреждений железобетонных опор, посторонних предметов на опорах. |  |  |
| 155 | Отсутствие ожогов, трещин, загрязненности глазури, неправильной насадки штыревых изоляторов на штыри или крюки, повреждения защитных рогов на изоляторах воздушных линий электропередачи. |  |  |
| 156 | Отсутствие трещин, перетирании или деформации деталей арматуры воздушных линий электропередачи. |  |  |
| 157 | Отсутствие повреждений или обрывов заземляющих спусков на опорах и у земли, нарушения контактов в болтовых соединениях молниезащитного троса с заземляющим спуском или телом опоры, разрушения коррозией элементов заземляющего устройства воздушных линий электропередачи. |  |  |
| 158 | Наличие отметки в эксплуатационной документации (журнале или ведомости дефектов) о неисправностях, обнаруженных при осмотре воздушных линий электропередачи и токопроводов, в процессе профилактических проверок и измерений. |  |  |
| 159 | Наличие специальных машин, механизмов, транспортных средств, такелажа, оснастки, инструментов и приспособлений для технического обслуживания и ремонта воздушных линий электропередачи. |  |  |
| 160 | Наличие средств связи с руководящими работниками потребителя и диспетчерским пунктом у бригад, выполняющих работы на воздушных линиях электропередачи. |  |  |
| 161 | Соблюдение требования о выполнении конструктивных изменений опоры и других элементов воздушных линий электропередачи и токопроводов, а также способов закрепления опор в грунте при наличии технической документации (обоснования) и с письменного разрешения ответственного за электроустановками потребителя. |  |  |
| 162 | Отсутствие кустарников и деревьев по трассам воздушных линий электропередачи. |  |  |
| 163 | Соблюдение требования о восстановлении антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических элементов железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек проводов восстанавливается по распоряжению ответственного за электроустановками потребителя. |  |  |
| 164 | Наличие устройств исключающих посадку птиц над гирляндами или отпугивающие их в зонах интенсивного загрязнения изоляции птицами и мест их массового гнездования. |  |  |
| 165 | Наличие не более одного соединения в пролетах пересечения действующей воздушной линии с другими воздушными линиями и на каждом проводе или тросе, проходящему сверху воздушной линии. |  |  |
| 166 | Отсутствие соединения в пролетах пересечения воздушных линий электропередачи с линиями связи, сигнализации и линиями радиотрансляционных сетей. |  |  |
| 167 | Наличие устройства по плавки гололеда электрическим током, на воздушных линиях электропередачи напряжением выше 1000 В, подверженных интенсивному гололедообразованию. |  |  |
| 168 | Наличие устройств автоматического контроля и сигнализации гололедообразования, процесса плавки и заворачивающих коммутационных аппаратов на воздушных линиях электропередачи на которых производится плавка гололеда. |  |  |
| 169 | Наличие исправных габаритных знаков, установленных на пересечениях воздушных линий электропередачи с шоссейными дорогами и габаритных ворот в местах пересечения воздушных линий с железнодорожными путями, по которым возможно передвижение негабаритных грузов и кранов. |  |  |
| 170 | Наличие специальных приборов, для дистанционного определения мест повреждений воздушных линий электропередач напряжением 110-220 кВ, а также мест междуфазных замыканий на воздушных линиях 6-35 кВ. |  |  |
| 171 | Наличие аварийного запаса материалов и деталей для своевременной ликвидации аварийных повреждений на воздушных линиях электропередачи. |  |  |
| 172 | Соблюдение требования о проведении планового ремонта и реконструкции воздушных линий электропередач, проходящих по сельскохозяйственным угодьям, по согласованию с землепользователями. |  |  |
| 173 | Соблюдение требования о выполнении плановых ремонтов воздушных линий, при совместной подвеске проводов на опорах воздушных линий электропередач и линии другого назначения, в сроки, согласованные с потребителями, которым принадлежат данные линий и с уведомлением этих потребителей при проведении ремонтных работ. |  |  |
| 174 | Наличие следующей оформленной технической документации при приемке в эксплуатацию кабельной линии электропередачи напряжением выше 1000 В:  1) скорректированного проекта кабельной линии со всеми согласованиями. Для кабельной линии на напряжение 110 кВ и выше, проект согласовывается с заводом-изготовителем кабелей и эксплуатирующей организацией;  2) исполнительного чертежа трассы, с указанием мест установки соединительных муфт, выполненный в масштабе 1:200 или 1:500, в зависимости от развития коммуникаций в данном районе трассы;  3) чертежа профиля кабельной линии в местах пересечения с дорогами и другими коммуникациями для кабельной линии на напряжение 20 кВ и выше и для особо сложных трасс кабельной линии на напряжение 6 и 10 кВ;  4) актов строительных и скрытых работ, с указанием пересечений и сближений кабелей со всеми подземными коммуникациями;  5) актов приемки траншей, блоков, труб, каналов, туннелей и коллекторов под монтаж;  6) сертификатов соответствия и заводских паспортов кабелей;  7) актов состояния кабелей на барабанах и, в случае необходимости, протоколов разборки и осмотра образцов;  8) кабельного журнала;  9) протокола прогрева кабелей на барабанах перед прокладкой при низких температурах;  10) актов на монтаж кабельных муфт;  11) документов о результатах измерения сопротивления изоляции;  12) протоколов испытаний изоляции кабельной линии повышенным напряжением, после прокладки (для кабельной линии напряжением выше 1000 В);  13) актов на монтаж кабельных муфт;  14) актов осмотра кабелей, проложенных в траншеях и каналах перед закрытием;  15) актов на монтаж устройств по защите кабельной линии от электрохимической коррозии, а также документы о результатах коррозионных испытаний;  16) акта проверки и испытания автоматических стационарных установок пожаротушения и пожарной сигнализации;  17) акта сдачи-приемки кабельной линии в эксплуатацию. |  |  |
| 175 | Наличие при приемке в эксплуатацию кабельной линии напряжением 110 кВ и выше следующей документаций:  1) исполнительных высотных отметок кабеля и подпитывающей аппаратуры для маслонаполненных кабелей низкого давления на напряжение 110-220 кВ;  2) документов о результатах испытаний масла (жидкости) из всех элементов линий; результатах пропиточных испытаний; результатах опробования и испытаний подпитывающих агрегатов для маслонаполненных кабелей высокого давления; результатах проверки систем сигнализации давления;  3) актов об усилиях тяжения кабеля при прокладке;  4) актов об испытаниях защитных покровов повышенным электрическим напряжением после прокладки;  5) сертификатов и протоколы заводских испытаний кабелей, муфт и подпитывающей аппаратуры;  6) документов о результатах испытаний устройств автоматического подогрева концевых муфт;  7) протоколов о результатах измерения тока по токопроводящим жилам и оболочкам (экранам) каждой фазы маслонаполненных кабелей низкого давления и кабелей с пластмассовой изоляцией на напряжение 110 кВ; результатах измерения емкости кабелей;  8) протоколов о результатах измерения сопротивления заземления колодцев и концевых муфт. |  |  |
| 176 | Наличие сведений о неисправностях в журнале дефектов и неполадок, обнаруженных при осмотрах кабельной линии, проводимые инженерно-техническим персоналом не реже 1 раза в 6 месяцев. |  |  |
| 177 | Соблюдение требования о недопущении хранения в кабельных сооружениях каких-либо материалов. |  |  |
| 178 | Наличие средств для отвода почвенных и ливневых вод в кабельных сооружениях, в которые попадает вода. |  |  |
| 179 | Соблюдение требования о осуществлении предприятием, в ведении которого находятся кабельные линии электропередачи периодического оповещения организаций и население района, где проходят кабельные трассы, о порядке производства земляных работ вблизи этих трасс. |  |  |
| 180 | Соблюдение требования о проведении испытания кабельной линии напряжением 110-220 кВ с разрешения энергопередающей (энергопроизводящей) организации. |  |  |
| 181 | Наличие стрелок на электродвигателях и приводимых ими механизмах, указывающих направление вращения. |  |  |
| 182 | Наличие на электродвигателях и пускорегулирующих устройствах, надписи с наименованием агрегата и механизма, к которому они относятся. |  |  |
| 183 | Наличие на плавких вставках предохранителей калибровки и клейма с указанием номинального тока вставки, нанесенного на заводе-изготовителе или в подразделении потребителя, имеющего соответствующее оборудование и право на калибровку предохранителей. |  |  |
| 184 | Недопущение применения некалиброванных вставок. |  |  |
| 185 | Соблюдение требования о применении трехполюсных автоматических выключателей для защиты электродвигателей напряжением до 1000 В. |  |  |
| 186 | Наличие устройства сигнализирующим о появлении воды в корпусе на электродвигателях с водяным охлаждением активной стали статора и обмотки ротора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями. |  |  |
| 187 | Наличие защиты на электродвигателях имеющих принудительную смазку подшипников, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки. |  |  |
| 188 | Наличие вольтметров контроля наличия напряжения на групповых сборках и щитках электродвигателей. |  |  |
| 189 | Наличие амперметров, устанавливаемых на пусковом щите или панели для оснащения электродвигателей механизмов, технологический процесс которых регулируется по току статора, а также механизмов, подверженных технологической перегрузке амперметрами,. |  |  |
| 190 | Наличие на шкале амперметра красной черты, соответствующей длительно допустимому или номинальному значению тока статора (ротора). |  |  |
| 191 | Наличие защиты силового электрооборудования подстанций, электрических сетей и электроустановок потребителя от коротких замыканий и нарушений нормальных режимов устройствами релейной защиты, автоматическими выключателями или предохранителями и оснащение устройствами электроавтоматики и телемеханики. |  |  |
| 192 | Соблюдение требования о недопущении привлечения специализированных организаций, не имеющих допуск на производство работ по обслуживанию устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики. |  |  |
| 193 | Наличие согласования со службой релейной защиты и автоматики энергопередающей организации, уставок устройств релейной защиты и автоматики линии связи потребителя с энергопередающей организацией, а также трансформаторов (автотрансформаторов) на подстанциях потребителя, находящихся в оперативном управлении или в оперативном ведении диспетчера энергопередающей организации. |  |  |
| 194 | Наличие согласования предельно допустимых нагрузок питающих элементов электрической сети и условий настройки релейной защиты с диспетчерской службой энергопередающей организации. |  |  |
| 195 | Наличие уставок селективности действий, выбранных с учетом наличия устройств автоматического включения резерва и автоматического повторного включения. |  |  |
| 196 | Соблюдение требования об обеспечении в цепях оперативного тока селективности действий аппаратов защиты (предохранителей и автоматических выключателей). |  |  |
| 197 | Наличие на автоматических выключателях и колодках предохранителей маркировки с указанием наименования присоединения и номинального тока. |  |  |
| 198 | Наличие устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, кроме тех которые выведены из работы в соответствии с их назначением и принципом действия, режимом работы электрической сети и условиями селективности постоянно находящихся в рабочем состоянии. |  |  |
| 199 | Наличие устройств аварийной и предупредительной сигнализации, находящихся в состоянии постоянной готовности к работе. |  |  |
| 200 | Наличие следующей технической документации на каждом устройстве релейной защиты, автоматики и телемеханики, находящемся в эксплуатации:  1) паспорта-протокола;  2) методических указаний или инструкций по техническому обслуживанию, технических данных и параметров устройств в виде карт или таблиц уставок (или характеристик), инструкции по оперативному обслуживанию;  3) принципиальных, монтажных или принципиально-монтажных схем;  4) рабочих программ вывода в проверку (ввода в работу) сложных устройств релейной защиты и автоматики с указанием последовательности, способа и места отсоединения их цепей от остающихся в работе устройств релейной защиты и автоматики, цепей управления оборудованием и цепей тока и напряжения перечень устройств, на которые рабочие программы не составляются, утверждается техническим руководителем энергопредприятия или энергообъекта. |  |  |
| 201 | Наличие надписи на лицевой и оборотной сторонах панелей и шкафов устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики, сигнализации, а также на панелях и пультах управления, указывающей их назначение в соответствии с их диспетчерскими наименованиями, а на установленных, на них аппаратах - надписи или маркировка согласно схемам (на фасаде и внутри панели, шкафа). |  |  |
| 202 | Наличие заземления вторичных цепей трансформаторов тока и напряжения, вторичных обмоток фильтров, при присоединении их к высокочастотным каналам. |  |  |
| 203 | Наличие протокола и записи в журнале релейной защиты, электроавтоматики и телемеханики, а также в паспорте-протоколе по окончанию планового технического обслуживания, испытаний и послеаварийных проверок устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики. |  |  |
| 204 | Наличие записей в журнале и паспорте-протоколе при изменении уставок и схем релейной защиты, автоматики и телемеханики, а также наличие внесенных исправлений в принципиальные, монтажные схемы и инструкции по эксплуатации устройств. |  |  |
| 205 | Отсутствие на сборках (рядах) пультов управления и панелей (шкафов) устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики в непосредственной близости зажимов, случайное соединение, которых вызывает включение или отключение присоединения, короткое замыкание в цепях оперативного тока или в цепях возбуждения синхронного генератора (электродвигателя, компенсатора). |  |  |
| 206 | Наличие таблицы положения указанных переключающих устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики для используемых режимов при выполнении оперативным персоналом на панелях (в шкафах) устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики операций с помощью ключей, контактных накладок, испытательных блоков и других приспособлений. |  |  |
| 207 | Наличие записи в оперативном журнале об операциях по переключениям устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики. |  |  |
| 208 | Наличие самопишущих приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, автоматических осциллографов аварийной записи, в том числе устройств их пуска, фиксирующих приборов (индикаторов) и устройств, установленных на подстанциях или в распределительных устройствах, используемые для анализа работы устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики и для определения места повреждения воздушных линий электропередачи в исправном, рабочем состоянии. |  |  |
| 209 | Наличие присоединения заземляющего проводника к заземлителю и заземляющим конструкциям, выполненного сваркой, а к главному заземляющему зажиму, корпусам аппаратов, машинам и опорам воздушных линий - болтовым соединением (для обеспечения возможности производства измерений). |  |  |
| 210 | Наличие присоединения каждой части электроустановки, подлежащая заземлению или занулению к сети заземления или зануления отдельным проводником. |  |  |
| 211 | Соблюдение требования о недопущении последовательного соединения заземляющими (зануляющими) проводниками, нескольких элементов электроустановки. |  |  |
| 212 | Наличие защиты от коррозии и окраски черного цвета на открыто проложенных заземляющих проводниках. |  |  |
| 213 | Наличие паспорта на каждое находящееся в эксплуатации заземляющее устройство, содержащего:  1) исполнительную схему устройства с привязками к капитальным сооружениям;  2) указание о связи с надземными и подземными коммуникациями и другими заземляющими устройствами;  3) дату ввода в эксплуатацию;  4) основные параметры заземлителей (материал, профиль, линейные размеры);  5) величину сопротивления растекания тока заземляющего устройства;  6) удельное сопротивление грунта;  7) данные по напряжению прикосновения (при необходимости);  8) данные по степени коррозии искусственных заземлителей;  9) данные по сопротивлению металосвязи оборудования с заземляющими устройствами;  10) ведомость осмотра и выявленных дефектов  11) информацию по устранению замечаний и дефектов. |  |  |
| 214 | Наличие защиты пробивным предохранителем в сетях до 1000 В с изолированной нейтралью, установленного в нейтрали или фазе на стороне низшего напряжения трансформатора. |  |  |
| 215 | Наличие в электроустановках потребителя защиты от грозовых и внутренних перенапряжений. |  |  |
| 216 | Наличие на линиях электропередачи, открытых распределительных устройствах, закрытых распределительных устройствах, распределительных устройствах и подстанциях, защиты от прямых ударов молнии и волн грозовых перенапряжений, набегающих с линии электропередачи. |  |  |
| 217 | Наличие при приемке устройств молниезащиты, после монтажа следующей технической документаций:  1) технического проекта молниезащиты, утвержденного в уполномоченных органах и согласованного с энергопередающей организацией;  2) актов испытания вентильных и нелинейных ограничителей напряжения до и после их монтажа;  3) актов на установку трубчатых разрядников;  4) протоколов измерения сопротивлений заземления разрядников и молниеотводов. |  |  |
| 218 | Наличие вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения всех напряжений, находящихся в постоянном рабочем состоянии, за исключением вентильных разрядников, предназначенных для защиты от грозовых перенапряжений в районах с ураганным ветром, гололедом, резкими изменениями температуры и интенсивным загрязнением в открытых распределительных устройствах, которые допускается отключать на зимний период (или отдельные его месяцы). |  |  |
| 219 | Соблюдение требования о недопущении отключения дугогасящих реакторов при наличии в сети замыкания на землю. |  |  |
| 220 | Соблюдение требования о недопущении работы с однофазным замыканием на землю в электрических сетях с повышенными требованиями по условиям электробезопасности людей (организаций горнорудной промышленности, торфоразработки). |  |  |
| 221 | Наличие защиты от замыкания на землю с действием на отключение в электрических сетях с повышенными требованиями по условиям электробезопасности людей (организаций горнорудной промышленности, торфоразработки) на всех линиях электропередачи, отходящих от подстанций. |  |  |
| 222 | Соблюдение требования о применении компенсации емкостного тока замыкания на землю дугогасящими реакторами при емкостных токах, превышающих следующие значения:  номинальное напряжение сети, кВ 6 10 15-20 35 и выше  емкостный ток замыкания 30 20 15 10 |  |  |
| 223 | Наличие заземляющих дугогасящих реакторов на подстанциях, связанных с компенсируемой сетью не менее чем двумя линиями электропередач. |  |  |
| 224 | Соблюдение требования о недопущении установки дугогасящих реакторов на тупиковых подстанциях. |  |  |
| 225 | Соблюдение требования о выполнение подключении дугогасящего реакторов к нейтрали трансформатора через разъединители. |  |  |
| 226 | Наличие подключения дугогасящего реактора с использованием трансформатора со схемой соединения обмоток "звезда-треугольник". |  |  |
| 227 | Соблюдение требования о недопущении подключения дугогасящего реактора к трансформаторам, защищенных плавкими предохранителями. |  |  |
| 228 | Наличие соединения ввода дугогасящего реактора, предназначенного для заземления, с общим заземляющим устройством через трансформатор тока. |  |  |
| 229 | Наличие у дугогасящих реакторов резонансной настройки. |  |  |
| 230 | Наличие защиты от перенапряжений нейтрали трансформатора с уровнем изоляции ниже, чем у линейных вводов, вентильными разрядниками или ограничителями перенапряжений. |  |  |
| 231 | Наличие автоматического управления конденсаторной установкой и регулирования режима работы батареи конденсаторов. |  |  |
| 232 | Наличие режимов работы конденсаторной установки, утвержденного техническим руководителем потребителя. |  |  |
| 233 | Наличие прибора для измерения температуры окружающего воздуха, в месте расположения конденсаторов в конденсаторной установке. |  |  |
| 234 | Наличие заводских номеров в маркировочных табличках конденсаторных батарей, закрепленных на стенке корпусов конденсаторов. |  |  |
| 235 | Наличие порядкового номера на поверхности корпуса конденсатора. |  |  |
| 236 | Наличие у конденсаторной установки:  1) резервного запаса патронов предохранителей на соответствующие номинальные токи (для установок, в которых заводом-изготовителем защита конденсаторов предусмотрена предохранителями);  2) специальной штанги для контрольного разряда конденсаторов;  3) первичных противопожарных средств (огнетушители, ящик с песком и совок). |  |  |
| 237 | Наличие знака электробезопасности, а также надписи, указывающей диспетчерское наименование батарее, на внешней стороне двери камер, шкафов конденсаторных батарей, укрепленных или нанесенных несмываемой краской. |  |  |
| 238 | Соблюдение требования о выполнении при осмотре конденсаторной установки проверки:  1) исправности ограждений и запоров, отсутствие посторонних предметов;  2) значения напряжения, тока, температуры окружающего воздуха, равномерность нагрузки отдельных фаз;  3) технического состояния аппаратов, оборудования, контактных соединений, целостности и степени загрязнения изоляции;  4) отсутствия капельной течи пропитывающей жидкости и недопустимого вздутия стенок корпусов конденсаторов;  5) наличия и состояния средств пожаротушения.  А также выполнение соответствующей записи о результатах осмотра в оперативной документации. |  |  |
| 239 | Наличие запорных устройств (замков) на аккумуляторных помещениях. |  |  |
| 240 | Наличие в каждом аккумуляторном помещении:  1) стеклянной или фарфоровой (полиэтиленовой) кружки с носиком (или кувшин) емкостью 1,5-2 литра для составления электролита и доливки его в сосуды;  2) нейтрализующего 2,5% раствора питьевой соды для кислотных батарей и 10% раствора борной кислоты или уксусной эссенции (одна часть на восемь частей воды) для щелочных батарей;  3) воды для обмыва рук;  4) полотенца. |  |  |
| 241 | Наличие соответствующие надписи (наименования) на всех сосудах с электролитом, дистиллированной водой и нейтрализующими растворами. |  |  |
| 242 | Наличие наряда при выполнении работ в аккумуляторном помещении по пайке пластин, сварке ошиновки или труб отопления. |  |  |
| 243 | Соблюдение требования о выполнении проверки всех средств измерений и учета электрической энергии, а также информационно-измерительных систем и наличие сертификата о поверке или клейма поверителя. |  |  |
| 244 | Наличие оформленного акта замены прибора учета при замене прибора учета. |  |  |
| 245 | Наличие метрологической аттестации информационно-измерительных систем до ввода в промышленную эксплуатацию основного оборудования потребителя и выполнение периодической поверки в процессе их эксплуатации. |  |  |
| 246 | Наличие паспортов (или журналов) у средств измерений и учета электрической энергии, с наличием отметок обо всех ремонтах, калибровках и проверках. |  |  |
| 247 | Наличие паспорта-протокола для каждого измерительный комплекс учета электроэнергии. |  |  |
| 248 | Наличие местной инструкции, которая устанавливает периодичность и объем калибровки расчетных счетчиков. |  |  |
| 249 | Наличие отметок, соответствующие номинальному значению измеряемой величины на стационарных средствах измерений, по которым контролируется режим работы электрооборудования и линий электропередачи. |  |  |
| 250 | Наличие надписи на каждом средстве учета электрической энергии (счетчике), указывающей наименование присоединения, на котором производится учет электроэнергии, при этом допускается выполнять надпись на панели рядом со счетчиком, если при этом однозначно определяется принадлежность надписей к каждому счетчику. |  |  |
| 251 | Наличие согласования с энергоснабжающей и энергопередающей организациями при замене и проверки расчетных счетчиков, по которым производится расчет между энергоснабжающими организациями и потребителями. |  |  |
| 252 | Наличие на креплении кожухов поверенных расчетных счетчиках пломбы организации, производившей поверку, а на крышках колодок зажимов счетчиков - пломб энергоснабжающей организации. |  |  |
| 253 | Наличие маркировки специальным знакам на электроизмерительных приборах, коммутационных аппаратах и разъемных соединениях электрических цепей в цепях учета, для их защиты от несанкционированного доступа. |  |  |
| 254 | Наличие отличия светильников аварийного освещения от светильников рабочего освещения знаками или окраской. |  |  |
| 255 | Наличие автоматического переключения сети аварийного освещения на независимый источник питания (аккумуляторную батарею) при отключении общего источника. |  |  |
| 256 | Соблюдение требования о недопущении питания сети аварийного освещения по схемам, отличным от проектных. |  |  |
| 257 | Соблюдение требования о недопущении присоединения к сети аварийного и рабочего освещения любых других видов нагрузок, не относящихся к этому освещению. |  |  |
| 258 | Выполнение сети аварийного освещения без штепсельных розеток. |  |  |
| 259 | Наличие надписи (маркировки) на лицевой стороне щитов и сборок сети освещения с указанием наименования, номера, соответствующей электрической схеме и диспетчерскому наименованию. |  |  |
| 260 | Наличие однолинейной схемы на внутренней стороне (например, на дверцах) с указанием значений тока плавкой вставки или номинального тока автоматических выключателей и наименование электроприемников, получающих через них питание. |  |  |
| 261 | Соблюдение требования о недопущении установки предохранителей, автоматических и неавтоматических однополюсных выключателей в нулевые рабочие проводники (N) и в PEN-проводники. |  |  |
| 262 | Наличие питания переносных (ручных) светильников в помещениях с повышенной опасностью и особо опасных помещениях напряжения не выше 42 В, в помещениях с повышенной опасностью поражения электрическим током и в наружных установках - не выше 12 В. |  |  |
| 263 | Наличие надписи с указанием номинального напряжения на всех штепсельных розетках. |  |  |
| 264 | Соблюдение требования о недопущении использования автотрансформаторов для питания светильников сети 12 - 42 В. |  |  |
| 265 | Наличие отдельных линий для питания сетей внутреннего, наружного, а также охранного освещения предприятий, сооружений, жилых и общественных зданий, открытых пространств и улиц. |  |  |
| 266 | Наличие двустороннего управления освещением в коридорах электрических подстанций и распределительных устройств, имеющих два выхода, и проходных туннелях. |  |  |
| 267 | Наличие запаса калиброванных плавких вставок, схем, светильников и ламп всех напряжений сети электрического освещения у оперативного персонала, обслуживающего эти сети. |  |  |
| 268 | Наличие переносных электрических фонарей с автономным питанием у оперативного и оперативно-ремонтного персонала потребителя или объекта. |  |  |
| 269 | Наличие подключения железобетонных и металлических опор к РЕ- и PEN-проводникам при выполнении заземления осветительных приборов наружного освещения. |  |  |
| 270 | Соблюдение требования о недопущении заземления корпуса светильника ответвлением от нулевого рабочего проводника. |  |  |
| 271 | Наличие актов (протоколов) о результатах проверок состояния стационарного оборудования и электропроводки аварийного и рабочего освещения, испытаний и измерений сопротивления изоляции проводов, кабелей и заземляющих устройств при вводе сети электрического освещения в эксплуатацию, а также выполняемых дальнейшем по графику, утвержденному ответственным за электроустановки, но не реже 1 раза в три года. |  |  |
| 272 | Наличие коммутационного (отключающего) и защитного электрического аппарата в первичной цепи электросварочной установки. |  |  |
| 273 | Наличие инструментов с изолированными ручками при проведении плавок в индукционных плавильных печах. |  |  |
| 274 | Наличие устройств автоматики автоматического включения аварийной или резервной технологической электростанции потребителей в случае исчезновения напряжения со стороны энергосистемы. |  |  |
| 275 | Наличие подготовленного персонала, имеющий соответствующую квалификационную группу по электробезопасности для обслуживания технологических электростанций потребителей. |  |  |
| 276 | Наличие журнала регистрации инвентарного учета для введения ответственными работниками периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним. |  |  |
| 277 | Наличие у работников, выполняющих работы в электроустановках, профессиональной подготовки, соответствующей характеру работы. |  |  |
| 278 | Наличие запирающих устройств на дверях помещений электроустановок, камер, щитов и сборок. |  |  |
| 279 | Соблюдение требования о недопущении самовольных проведений работ, а также расширений рабочих мест и объема задания, определенных нарядом или распоряжением. |  |  |
| 280 | Наличие записи в журнале учета о работах по нарядам и распоряжениям в электроустановках с местным оперативным персоналом (кроме дежурства на дому). |  |  |
| 281 | Наличие записи в соответствующих графах журнала первичного допуска к работе по нарядам и полное ее окончание, допуск к работе по распоряжению и ее окончание, за исключением работ, выполняемых под наблюдением оперативного персонала. |  |  |
| 282 | Наличие записи в оперативном журнале об оформление первичных и ежедневных допусков к работам по наряду. |  |  |
| 283 | Наличие журнала учета работ по нарядам и распоряжениям пронумерованного, прошнурованного и скрепленного печатью, ведение его местным оперативным персоналом и хранение его 6 месяцев после последней записи. |  |  |
| 284 | Наличие технологических карт или проектов производственных работ для выполнения капитального ремонта электрооборудования напряжением выше 1000 В, а также на производство работ на проводах (тросах) и относящихся к ним изоляторах и арматуре, расположенных выше проводов, тросов, находящихся под напряжением. |  |  |
| 285 | Наличие в бригаде при работах по наряду не менее двух человек, включая производителя работ (наблюдающего). |  |  |
| 286 | Наличие видимого разрыва заземленных токоведущих частей от токоведущих частей, находящихся под напряжением. |  |  |
| 287 | Наличие заземления на воздушных линиях напряжением выше 1000 В на всех распределительных устройствах и у секционирующих коммутационных аппаратов, где отключена линия. |  |  |
| 288 | Наличие заземления на проводах (тросах) начальной анкерной опоре и на одной из конечных промежуточных опор (перед анкерной опорой конечной) при монтаже в анкерном пролете, а также после соединения петель на анкерных опорах смонтированного участка воздушной линии. |  |  |
| 289 | Наличие замков на шкафах, приводах разъединителей, выключателей нагрузки напряжением выше 1000 В, в мачтовых трансформаторных подстанциях, переключательных пунктах и других устройствах, не имеющих ограждений. |  |  |
| 290 | Наличие письменного разрешения руководства (соответственно) организации, местного исполнительного органа и владельца этих коммуникаций, при проведении земляных работ на территории организаций, населенных пунктов, а также в охранных зонах подземных коммуникаций (электрокабели, кабели связи, газопроводы). |  |  |
| 291 | Недопущение использования соседних кабелей и трубопроводов для подвешивания кабелей. |  |  |
| 292 | Наличие знака (плаката) "СТОЙ! НАПРЯЖЕНИЕ" на коробах, закрывающие откопанные кабели. |  |  |
| 293 | Наличие предохранительных замков на последних оттяжках с крюками. |  |  |
| 294 | Наличие наряда при выполнении работ по расчистке трассы воздушной линии от деревьев. |  |  |
| 295 | Наличие наряда при выполнении работ на воздушной линии с проводами, имеющими изолирующее покрытие 0,38 кВ без снятия напряжения. |  |  |
| 296 | Наличие наряда при выполнении работ по испытанию электрооборудования, в том числе и вне электроустановок, проводимых с использованием передвижной испытательной установки. |  |  |
| 297 | Наличие устройств, обеспечивающих вентиляцию в помещений компрессорно-сигнальных установок. |  |  |
| 298 | Наличие защиты от ударов молнии и линий высокого напряжения волоконно-оптических линий связи, в которых использованы оптические кабели с элементами металла (бронепокровы, оболочки, медные жилы для передачи дистанционного питания). |  |  |
| 299 | Наличие естественной или принудительной вентиляции в подземных кабельных сооружениях, камерах необслуживаемого удаленного пункта (необслуживаемого распределительного пункта). |  |  |
| 300 | Наличие телефонной связи между всеми необслуживаемыми удаленными пунктами (необслуживаемыми распределительными пунктами) и питающими их обслуживаемыми удаленными пунктами, перед испытанием аппаратуры дистанционного питания. |  |  |
| 301 | Наличие буквенно-цифровых и цветовых обозначений одноименных шин в каждой электроустановке одинаковыми. |  |  |
| 302 | Наличия обозначения шин:  1) при переменном трехфазном токе: шины фазы А - желтым цветом, фазы В - зеленым, фазы С - красным, нулевая рабочая - голубым, эта же шина, используемая в качестве нулевой защитной - продольными полосами желтого и зеленого цветов;  2) при переменном однофазном токе: шина А, присоединенная к началу обмотки источника питания - желтым цветом, а фаза В, присоединенная к концу обмотки - красным;  3) при однофазном токе, обозначение шины если она является ответвлением от шин трехфазной системы, как соответствующей шины трехфазного тока;  4) при постоянном токе: положительная шина (+) - красным цветом, отрицательная (-) - синим и нулевая рабочая М - голубым;  5) обозначение резервной шины - как резервируемой основной шине, при этом если резервная шина заменяет любую из основных шин, то обозначение ее поперечными полосами цвета основных шин. |  |  |
| 303 | Наличие шин в распределительных устройствах, за исключением комплектных распределительных устройств заводского изготовления расположенных:  в закрытых распределительных устройствах при переменном трехфазном токе: сборные и обходные шины, а также все виды секционных шин при вертикальном расположении А- В - С сверху вниз, а при расположении горизонтально, наклонно или треугольником наиболее удаленная шина А, средняя В, ближайшая к коридору обслуживания С;  ответвления от сборных шин - слева направо А - В - С, если смотреть на шины из коридора обслуживания (при наличии трех коридоров - из центрального). |  |  |
| 304 | Соблюдение требования о расположении шин в электроустановках распределительных устройств напряжением до 1 кВ при пяти- и четырехпроводных цепях трехфазного переменного тока:  при вертикальном расположении: А - В - С - N - RE (REN) сверху вниз;  при расположении горизонтально или наклонно: наиболее удаленная шина - А, ближайшая к коридору обслуживания - RE (REN);  при последовательном расположении: А - В - С - N - RE (REN);  при ответвление от сборных шин: слева направо, если смотреть на шины из коридора обслуживания (при наличии трех коридоров - из центрального), начиная с шины RE (REN). |  |  |
| 305 | Соблюдение требования о расположении шин в открытых распределительных устройствах при переменном трехфазном токе:  выполнение на сборных и обходных шинах, а также на всех видах секционных шин, шунтирующих перемычек и перемычек в схемах кольцевых, полуторных, со стороны главных трансформаторов на высшем напряжении шины А;  выполнение ответвления от сборных шин в открытых распределительных устройствах так, чтобы расположение шин присоединений слева направо было А - В - С, если смотреть со стороны шин на трансформатор;  выполнение расположения шин ответвлений в ячейках независимо от их размещения по отношению к сборным шинам одинаковым. |  |  |
| 306 | Соблюдение требования о расположении сборных шин при постоянном токе:  при вертикальном расположении: верхняя М, средняя (-), нижняя (+);  при горизонтальном расположении: наиболее удаленная М, средняя (-) и ближайшая (+), если смотреть на шины из коридора обслуживания;  при ответвлении от сборных шин: левая шина М, средняя (-), правая (+), если смотреть на шины из коридора обслуживания. |  |  |
| 307 | Наличие компенсации емкостного тока замыкания на землю при следующих значениях этого тока в нормальных режимах:  1) в электрических сетях 3-20 кВ, имеющих железобетонные и металлические опоры на ВЛ, и во всех сетях 35 кВ - более 10 А;  2) в электрических сетях, не имеющих железобетонные и металлические опоры на ВЛ: при напряжении 3-6 кВ - более 30 А при 10 кВ - более 20 А при 15-20 кВ - более 15 А;  3) в схемах 6-20 кВ блоков генератор -трансформатор (на генераторном напряжении) -более 5 А. |  |  |
| 308 | Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания при электроснабжении электроприемников I категории, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников только на время автоматического восстановления питания. |  |  |
| 309 | Наличие дополнительного питания от третьего независимого взаимно резервирующего источника при электроснабжении особой группы электроприемников I категории. |  |  |
| 310 | Наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания при электроснабжении электроприемников II категории от, с перерывом их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады. |  |  |
| 311 | Наличие одного источника питания при электроснабжении электроприемников III категории электроснабжения, при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 календарного дня. |  |  |
| 312 | Наличие шинных ответвлений от сборных шин до разделяющих полок и проходные изоляторы. |  |  |
| 313 | Наличие коммерческих счетчиков активной электроэнергии на подстанции, принадлежащей потребителю расположенных:  1) на вводе (приемном конце) линии электропередачи в подстанцию потребителя при отсутствии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или другого потребителя на питающем напряжении;  2) на стороне высшего напряжения трансформаторов подстанции потребителя при наличии электрической связи с другой подстанцией энергосистемы или наличии другого потребителя на питающем напряжении;  3) на стороне среднего и низшего напряжений силовых трансформаторов, если на стороне высшего напряжения применение измерительных трансформаторов не требуется для других целей;  4) на трансформаторах СН, если электроэнергия, отпущенная на собственные нужды, не учитывается другими счетчиками при этом, счетчики необходимо устанавливать со стороны низшего напряжения;  5) на границе раздела основного потребителя и постороннего потребителя (субабонента), если от линии или трансформаторов потребителей питается еще посторонний потребитель, находящийся на самостоятельном балансе. |  |  |
| 314 | Наличие запирающих шкафов с окошком на уровне циферблата, для счетчиков в местах, где имеется опасность механических повреждений счетчиков или их загрязнения, или в местах, доступных для посторонних лиц (проходы, лестничные клетки), а также наличие аналогичных шкафов для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей). |  |  |
| 315 | Наличие аналогичных шкафов для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей). |  |  |
| 316 | Соблюдение требования о недопущении наличия паек в электропроводке к расчетным счетчикам. |  |  |
| 317 | Наличие перед счетчиком отличительной окраски изоляции или оболочки нулевого провода на длине 100 мм. |  |  |
| 318 | Наличие надписей наименований присоединений на объекте нескольких присоединений с отдельным учетом электроэнергии на панелях счетчиков. |  |  |
| 319 | Наличие приборов технического учета на предприятиях (счетчики и измерительные трансформаторы) в ведении самих потребителей. |  |  |
| 320 | Наличие фиксирующих приборов или микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматике со встроенной функцией определения места повреждения для определения мест повреждений на линиях напряжением 110 кВ и выше. |  |  |
| 321 | Наличие защиты от поражения электрическим током в нормальном режиме, применяемой по отдельности или в сочетании следующими мерами защиты от прямого прикосновения:  1) основная изоляция токоведущих частей;  2) ограждения и оболочки;  3) установка барьеров;  4) размещение вне зоны досягаемости;  5) применение малого напряжения. |  |  |
| 322 | Наличие защиты при косвенном прикосновении для защиты от поражения электрическим током в случае повреждения изоляции, применяемой по отдельности или в сочетании:  1) защитное заземление;  2) автоматическое отключение питания;  3) уравнивание потенциалов;  4) выравнивание потенциалов;  5) двойная или усиленная изоляция;  6) малое напряжение;  7) защитное электрическое разделение цепей;  8) непроводящие (изолирующие) помещения, зоны, площадки. |  |  |
| 323 | Наличие защиты при косвенном прикосновении во всех случаях, если напряжение в электроустановке превышает 42 В переменного и 110 В постоянного тока. |  |  |
| 324 | Наличие защиты пробивным предохранителем в случае повреждения изоляции между обмотками высшего и низшего напряжений трансформатора электросети до 1 кВ с изолированной нейтралью, связанная через трансформатор с сетью напряжением выше 1 кВ. |  |  |
| 325 | Наличие пробивного предохранителя в нейтрали или фазе на стороне низкого напряжения каждого трансформатора. |  |  |
| 326 | Наличие защитного заземления открытых проводящих частей в электроустановках напряжением выше 1 кВ с изолированной или эффективно заземленной нейтралью для защиты от поражения электрическим током. |  |  |
| 327 | Наличие защиты от замыканий на землю с действием на отключение по всей электрически связанной сети в тех случаях, когда это необходимо по условиям безопасности (для линий, питающих передвижные подстанции и механизмы). |  |  |
| 328 | Наличие защиты от прямого прикосновения к токоведущим частям или приближения к ним на опасное расстояние посредством оболочек, ограждений, барьеров или размещением вне зоны досягаемости в случаях, когда основная изоляция обеспечивается воздушным промежутком. |  |  |
| 329 | Соблюдение требования о недопущении входа за ограждение или вскрытия оболочки кроме как при помощи специального ключа или инструмента, либо после снятия напряжения с токоведущих частей. |  |  |
| 330 | Наличие барьеров из изолирующего материала, для защиты от случайного прикосновения к токоведущим частям в электроустановках напряжение до 1 кВ или приближения к токоведущим частям на опасное расстояние в электроустановках напряжением выше 1 кВ. |  |  |
| 331 | Соблюдение требования о недопущении присоединения внешней ограды электроустановок к заземляющему устройству. |  |  |
| 332 | Соблюдение требования о недопущении установки трансформаторов на ограде. |  |  |
| 333 | Наличие общего заземляющего устройства для подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ которому присоединены:  1) нейтраль трансформатора на стороне до 1 кВ;  2) корпус трансформатора;  3) металлические оболочки и броня кабелей;  4) открытые проводящие части электроустановок напряжение до 1 кВ и выше;  5) сторонние проводящие части. |  |  |
| 334 | Наличие замкнутого горизонтального заземлителя (контур) вокруг площади, занимаемой подстанцией, на глубине не менее 0,5 м и на расстоянии не более 1 м от края фундамента здания подстанции или от края фундаментов открыто установленного оборудования, присоединенного к заземляющему устройству. |  |  |
| 335 | Соблюдение требования о недопущении окраски искусственных заземлителей. |  |  |
| 336 | Соблюдение требования о недопущении использования в качестве защитных проводников:  1) металлических оболочек изоляционных трубок и трубчатых проводов, несущие тросы при тросовой электропроводке, металлорукава, а также свинцовые оболочки проводов и кабелей;  2) трубопроводов газоснабжения и другие трубопроводы горючих и взрывоопасных веществ и смесей, трубы канализации и центрального отопления;  3) водопроводных труб при наличии в них изолирующих вставок. |  |  |
| 337 | Соблюдение требования о недопущении использования нулевых защитных проводников одних цепей для зануления электрооборудования, питающегося по другим цепям, а также использование открытых проводящих частей электрооборудования в качестве нулевых защитных проводников для другого электрооборудования, за исключением оболочек и опорных конструкций шинопроводов и комплектных устройств заводского изготовления, обеспечивающих возможность подключения к ним защитных проводников в нужном месте. |  |  |
| 338 | Наличие защиты от коррозии на неизолированных защитных проводниках, а также защиты от механических повреждений в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, в местах их ввода в здания. |  |  |
| 339 | Соблюдение требования о недопущении использования сторонних проводящих частей в качестве совмещенного нулевого проводника. |  |  |
| 340 | Наличие соединения и присоединения заземляющих, защитных и стальных проводников системы уравнивания и выравнивания потенциалов, выполненных посредством сварки. |  |  |
| 341 | Наличие присоединения проводников к открытым проводящим частям при помощи болтовых соединений или сварки. |  |  |
| 342 | Соблюдение требования о недопущении последовательного включения в защитный проводник открытых проводящих частей |  |  |
| 343 | Наличие отдельных ответвлений при присоединении проводящих частей к основной системе уравнивания потенциалов. |  |  |
| 344 | Наличие автоматического отключения питания для защиты людей и животных при косвенном прикосновении. |  |  |
| 345 | Наличие кабельных сооружений и конструкции из несгораемых материалов, на которых уложены кабеля. |  |  |
| 346 | Соблюдение требования о недопущении выполнения в кабельных сооружениях каких-либо временных устройств, хранение в них материалов и оборудования. |  |  |
| 347 | Наличие бирок на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах, с обозначением марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии, на бирках соединительных муфт - номера муфты или даты монтажа. |  |  |
| 348 | Наличие бирок на кабелях, проложенных в кабельных сооружениях, по длине не реже чем через каждые 50 м. |  |  |
| 349 | Наличие информационных знаков в охранных зонах кабельных линий, проложенных в земле в незастроенной местности. |  |  |
| 350 | Наличие информационных знаков не реже, чем через 500 м, а также в местах изменения направления кабельных линий. |  |  |
| 351 | Наличие на информационных знаках сведении о ширине охранной зоны кабельных линий и номера телефонов владельцев кабельных линий. |  |  |
| 352 | Наличие кабельных линий на территориях промышленных предприятий, проложенных в земле (в траншеях), туннелях, блоках, каналах, по эстакадам, в галереях и по стенам зданий. |  |  |
| 353 | Наличие кабельных линий на территориях подстанций и распределительных устройств, проложенных в туннелях, коробах, каналах, трубах, в земле (в траншеях), наземных железобетонных лотках, по эстакадам и в галереях. |  |  |
| 354 | Наличие одиночных кабельных линий в городах и поселках проложенных в земле (в траншеях) по непроезжей части улиц (под тротуарами), по дворам и техническим полосам в виде газонов. |  |  |
| 355 | Наличие кабельных линий в количестве 10 и более в потоке, проложенных по улицам и площадям, насыщенным подземными коммуникациями, в потоке, в коллекторах и кабельных туннелях. |  |  |
| 356 | Наличие кабельных линии при пересечений улиц и площадей с усовершенствованными покрытиями и с интенсивным движением, проложенных в блоках или трубах. |  |  |
| 357 | Наличие кабельных линии внутри зданий проложенных непосредственно по конструкциям зданий (открыто и в коробах или трубах), в каналах, блоках, туннелях, трубах, проложенных в полах и перекрытиях, а также по фундаментам машин, в шахтах, кабельных этажах и двойных полах. |  |  |
| 358 | Применение преимущественно бронированных кабелей для кабельных линий, прокладываемых в земле или воде, при этом металлические оболочки этих кабелей должны иметь внешний покров для защиты от химических воздействий, а кабели с другими конструкциями внешних защитных покрытий (небронированные) должны обладать необходимой стойкостью к механическим воздействиям при прокладке во всех видах грунтов, при протяжке в блоках и трубах, а также стойкостью по отношению к тепловым и механическим воздействиям при эксплуатационно-ремонтных работах. |  |  |
| 359 | Наличие кабельных линий вне кабельных сооружений, проложенных на высоте не менее 2 м в коробах, в угловых сталях, в трубках для защиты от механических повреждений. |  |  |
| 360 | Соблюдение требования о недопущении применения силовых и контрольных кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией для открытой прокладки. |  |  |
| 361 | Наличие защиты из негорючего антикоррозийного покрытия на металлических поверхностях, по которым прокладываются кабели и металлические оболочки кабелей. |  |  |
| 362 | Наличие кабельных линий из бронированных кабелей в алюминиевой оболочке при прокладке по железнодорожным мостам и по мостам с интенсивным движением транспорта. |  |  |
| 363 | Соблюдение требования о недопущении прокладки нулевых жил от фазных жил отдельно. |  |  |
| 364 | Наличие указателя давления масла и защиты от прямого воздействия солнечного излучения подпитывающих баков. |  |  |
| 365 | Наличие заземления концевых, соединительных и стопорных муфт на кабельных маслонаполненных линиях низкого давления. |  |  |
| 366 | Наличие специальных площадок и проходов для обеспечения доступа к кабелям при расположении их на высоте 5 м и более. |  |  |
| 367 | Наличие входных дверей и лестниц или специальных скоб в проходных кабельных шахтах. |  |  |
| 368 | Соблюдение требования о недопущении параллельной прокладки кабелей над и под трубопроводами. |  |  |
| 369 | Наличие расстояния не менее 2 м в свету между кабелем и стенкой канала теплопровода при прохождении кабельной линии параллельно с теплопроводом. |  |  |
| 370 | Расположение кабельной линии вне зоны отчуждения дороги при прохождении параллельно с железными дорогами. |  |  |
| 371 | Наличие расстояния не менее 2,75 м от кабеля до оси трамвайного пути при прохождении кабельной линии параллельно с трамвайными путями. |  |  |
| 372 | Наличие расстояния не менее 1 м от бровки или бордюрного камня не менее 1,5м и с внешней стороны кювета или подошвы насыпи при прохождении кабельной линии параллельно с автомобильными дорогами I и II категорий. |  |  |
| 373 | Наличие расстояния не менее 10 м от кабеля до вертикальной плоскости, проходящей через крайний провод линии при прохождении кабельной линии параллельно с ВЛ 110 кВ и выше. |  |  |
| 374 | Наличие расстояния кабельных линий в свету до заземленных частей и заземлителей опор ВЛ выше 1 кВ до 35 кВ не менее 2 м, 10 м при напряжении 110 кВ и выше. |  |  |
| 375 | Наличие не менее двух выходов из кабельных сооружений наружу или в помещения с производствами категорий Г и Д при длине кабельных сооружений не менее 25 м. |  |  |
| 376 | Наличие дверей в кабельных сооружениях самозакрывающимися, с уплотненными притворами. |  |  |
| 377 | Наличие выходных дверей из кабельных сооружений с открытием наружу и с замки, отпираемые из кабельных сооружений без ключа, а открытие двери между отсеками по направлению ближайшего выхода и оборудование устройствами, поддерживающими их в закрытом положении. |  |  |
| 378 | Наличие дверей, предотвращающие свободный доступ на эстакады лицам, не связанным с обслуживанием кабельного хозяйства. |  |  |
| 379 | Наличие дверей с самозапирающимися замками, открываемые без ключа с внутренней стороны эстакады. |  |  |
| 380 | Соблюдение требования о недопущении устройства ступеней между отсеками туннелей. |  |  |
| 381 | Наличие в туннелях дренажных механизмов. |  |  |
| 382 | Наличие кабельного колодца высотой не менее 1,8 м. |  |  |
| 383 | Наличие приямки в полу колодца для сбора грунтовых и ливневых вод. |  |  |
| 384 | Наличие в кабельных колодцах металлических лестниц. |  |  |
| 385 | Наличие люков кабельных колодцев и туннелей диаметром не менее 650 мм. |  |  |
| 386 | Закрытие люков на кабельных колодцев и туннелей двойными металлическими крышками, нижняя с замком открываемый со стороны туннеля без ключа. |  |  |
| 387 | Наличие приспособления для снятия люка кабельных колодцев и туннелей. |  |  |
| 388 | Наличие естественной или искусственной вентиляцией в кабельных сооружениях, за исключением эстакад, колодцев для соединительных муфт, каналов и камер, причем вентиляция каждого отсека должна быть независимой. |  |  |
| 389 | Расположение кабельных линий в производственных помещениях при пересечении проходов на высоте не менее 1,8 м от пола. |  |  |
| 390 | Соблюдение требования о недопущении параллельной прокладки кабельных линий в производственных помещениях над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости. |  |  |
| 391 | Соблюдение требования о недопущении заделки в полу и междуэтажных перекрытиях в каналах или трубах при прокладке кабелей в производственных помещениях. |  |  |
| 392 | Соблюдение требования о недопущении прокладки кабелей по вентиляционным каналам в производственных помещениях. |  |  |
| 393 | Соблюдение требования о недопущении открытой прокладки кабеля по лестничным клеткам в производственных помещениях. |  |  |
| 394 | Наличие самонесущих изолированных проводов при прохождении воздушной линии по лесным массивам и зеленым насаждениям. |  |  |
| 395 | Наличие на одной воздушной линии не более двух сечений проводов. |  |  |
| 396 | Наличие проводов одного сечения в магистралях воздушной линии. |  |  |
| 397 | Соблюдение требования о недопущении применения фазных проводов сечением 120 мм2 в магистрали воздушной линии. |  |  |
| 398 | Наличие длины пролета ответвления от воздушной линии к вводу в здание не превышающей 25 м либо наличие дополнительной промежуточной опоры при длине пролета ответвления более 25 м. |  |  |
| 399 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушной линии. |  |  |
| 400 | Наличие заземления крюков, штырь и арматур опор воздушной линии напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска. |  |  |
| 401 | Наличие присоединения защитных аппаратов к заземлителю отдельным спуском, устанавливаемые на опорах воздушной линии для защиты от грозовых перенапряжений. |  |  |
| 402 | Наличие укрепление опор на затапливаемых участках трассы, где возможны размывы грунта или воздействие ледохода. |  |  |
| 403 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м. |  |  |
| 404 | Соблюдение расстояния по горизонтали от проводов воздушной линии при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. |  |  |
| 405 | Соблюдение требования о недопущении прохождения воздушной линии с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания. |  |  |
| 406 | Соблюдение расстояния от проводов воздушной линии до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушной линии с автомобильными дорогами не менее 1 м, при этом несущие тросы в местах пересечения с ВЛ должны быть заземлены с сопротивлением заземляющего устройства не более 10 Ом. |  |  |
| 407 | Соблюдение расстояния от воздушной линии под канатной дорогой или под трубопроводом провода воздушной линии при наименьшей стреле провеса до мостков или ограждающих сеток канатной дороги или до трубопровода - не менее 1 м. |  |  |
| 408 | Наличие надписи на аппарате защиты, указанием значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующиеся для защищаемой им сети. |  |  |
| 409 | Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающие по возможности наименьшее время отключения и требования селективности. |  |  |
| 410 | Недопущение установки предохранителей в нулевых проводниках. |  |  |
| 411 | Наличие устройств автоматического повторного включения во всех одиночных понижающих трансформаторах мощностью более 1 МВА на подстанциях энергосистем, имеющие выключатель и максимальную токовую защиту с питающей стороны, когда отключение трансформатора приводит к обесточению электроустановок потребителей. |  |  |
| 412 | Наличие защит от короткого замыкания во вторичных цепях автоматическими выключателями в трансформаторах напряжения. |  |  |
| 413 | Наличие окрашивания всех металлических частей распределительного устройства или другого антикоррозийного покрытия. |  |  |
| 414 | Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено". |  |  |
| 415 | Соблюдение требования о выполнении следующих требований при установке распределительных устройств на открытом воздухе:  1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды. В районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;  2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета. |  |  |
| 416 | Наличие подогрева масла на масляных выключателях в открытых распределительных устройствах, комплектных распределительных устройствах и в неотапливаемых закрытых распределительных устройствах при температуре окружающего воздуха ниже минус 250 °С. |  |  |
| 417 | Наличие ошиновки распределительного устройства и подстанций проводом одинакового сечения из алюминиевых, сталеалюминевых и стальных проводов, полос, труб и шин из профилей алюминия, и алюминиевых сплавов электротехнического назначения. |  |  |
| 418 | Наличие оперативной блокировки на распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающей возможность:  1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамыкатели;  2) включения заземляющих ножей на ошиновку, не отделенную разъединителями от ошиновки, находящейся под напряжением;  3) отключения и включения отделителями и разъединителями тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата |  |  |
| 419 | Наличие на заземляющих ножах линейных разъединителей со стороны линии только механической блокировки с приводом разъединителя и приспособлением для запирания заземляющих ножей замками в отключенном положении. |  |  |
| 420 | Применение в распределительных устройствах с простыми схемами электрических соединений механической (ключевой) оперативной блокировки, а во всех остальных случаях - электромагнитной. |  |  |
| 421 | Наличие на приводах разъединителей, доступных для посторонних лиц, приспособлений для запирания их замками в отключенном и включенном положениях. |  |  |
| 422 | Наличие электрического освещения в распределительных устройствах и подстанции. |  |  |
| 423 | Наличие устройства для сбора и удаления масла на территории открытого распределительного устройства и подстанций, на которых в нормальных условиях эксплуатации из аппаратной маслохозяйства, со складов масла, из машинных помещений, а также из трансформаторов и выключателей при ремонтных и других работах могут иметь место утечки масла. |  |  |
| 424 | Соблюдение требования о недопущении подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин. |  |  |
| 425 | Соблюдение требования о недопущении прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытых распределительных устройств. |  |  |
| 426 | Наличие фундамента под маслонаполненными трансформаторами или аппаратами из несгораемого материала. |  |  |
| 427 | Соблюдение ребования о недопущении размещения трансформаторных помещений и закрытых распределительных устройств:  1) под помещением производств с мокрым технологическим процессом, под душевыми, уборными, ванными. Исключения допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание влаги в помещения распределительных устройств и подстанций;  2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 человек в период более 1 часа над и под площадью перекрытия, трансформаторного помещения и ЗРУ, за исключением в случаях установление трансформаторов типа сухого или с негорючим наполнением. |  |  |
| 428 | Наличие дверей распределительных устройств, открывающихся в направлении других помещений или наружу и имеющих самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства. |  |  |
| 429 | Наличие устройства, фиксирующего двери в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях дверей между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств. |  |  |
| 430 | Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений, открывающихся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ. |  |  |
| 431 | Наличие замков в дверях помещений распределительных устройств одного напряжения, открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей распределительных устройств и других помещений не должны подходить к замкам камер. |  |  |
| 432 | Отсутствие во взрывных коридорах оборудования с открытыми токоведущими частями. |  |  |
| 433 | соблюдение требования о запирании привода разъединителя на замок. |  |  |
| 434 | Наличие присоединения трансформатора к сети высшего напряжения, выполненного с помощью предохранителей и разъединителя. |  |  |
| 435 | Наличие разъединителя на концевой опоре воздушной линии. |  |  |
| 436 | Соблюдение расстояния от земли до изоляторов вывода столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА на ВЛ до 1 кВ не менее 4 м. |  |  |
| 437 | Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанциях 20-500 кВ. |  |  |
| 438 | Наличие защиты воздушной линии 35 кВ и выше от прямых ударов молнии на подходах к распределительным устройствам (подстанциям) тросовыми молниеотводами. |  |  |
| 439 | Наличие открытого склада масла из двух стационарных резервуаров изоляционного масла на подстанциях 110 кВ с баковыми масляными выключателями 110 кВ. |  |  |
| 440 | Наличие резервуаров для хранения масла с воздухоосушительными фильтрами, указателем уровня масла, пробно-спускным краном на сливном патрубке. |  |  |
| 441 | Выполнение установки трансформатора так, чтобы были обеспечены удобные и безопасные условия для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях без снятия напряжения. |  |  |
| 442 | Наличие освещения маслоуказателей в темное время суток, если общее освещение недостаточно для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях. |  |  |
| 443 | Наличие отдельной камеры для каждого масляного трансформатора, размещаемого внутри помещений, расположенной на первом этаже и изолированной от других помещений здания. |  |  |
| 444 | Наличие устройств для автоматического пуска и останова устройства системы охлаждения трансформаторов с искусственным охлаждением. |  |  |
| 445 | Наличие в трансформаторе искусственного охлаждения сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания. |  |  |
| 446 | Наличие электрического подогрева для шкафов приводов устройств регулирования напряжения под нагрузкой с автоматическим управлением. |  |  |
| 447 | Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанные с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта. |  |  |
| 448 | Наличие предупреждающих знаков на корпусе преобразователя с указанием напряжения преобразователя при холостом ходе. |  |  |
| 449 | Наличие устройств для отключения при появлении обратного тока на зарядных и подзарядных двигателях-генераторах. |  |  |
| 450 | Наличие автоматического выключателя в цепи аккумуляторной батареи, селективного по отношению к защитным аппаратам сети. |  |  |
| 451 | Наличие блокировки для аккумуляторной батареи, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3В на элемент при отключенной вентиляции. |  |  |
| 452 | Наличие в помещении аккумуляторной батареи одного светильника, присоединенного к сети аварийного освещения. |  |  |
| 453 | Соблюдение температуры в помещениях аккумуляторных батарей в холодное время на уровне расположения аккумуляторов не ниже +10 °С, а на подстанциях без постоянного дежурства персонала, если аккумуляторная батарея выбрана из расчета работы только на включение и отключение выключателей, допускается принимать указанную температуру не ниже 0 °С. |  |  |
| 454 | Наличие калориферного устройства для отопления помещения аккумуляторной батареи, расположенного вне этого помещения и подающего теплый воздух через вентиляционный канал. |  |  |
| 455 | Наличие отличительной окраски трубопроводов. |  |  |
| 456 | Наличие мест установок стоек для размещения якорей крупных электрических машин на монтажных площадках, которые рассчитаны на нагрузку от веса этих якорей и стоек, и наличие их отличительной окраски. |  |  |
| 457 | Наличие надписи с указанием значения наибольшей допустимой нагрузки на монтажных площадках. |  |  |
| 458 | Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла, приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла. |  |  |
| 459 | Наличие фланцев для возможности соединения труб с арматурой. |  |  |
| 460 | Наличие диафрагм и вентилей, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин. |  |  |
| 461 | Наличие не менее двух изоляционных промежутков или изолирующих вставок длиной не менее 0,1 м в каждой трубе. |  |  |
| 462 | Наличие ограждения от случайных прикосновений во вращающейся части электродвигателей и части, соединяющие электродвигатели с механизмами (муфты, шкивы). |  |  |
| 463 | Наличие задвижки для предотвращения всасывания окружающего воздуха при останове электродвигателя продуваемого исполнения. |  |  |
| 464 | Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей. |  |  |
| 465 | Наличие гибких медных жил у кабелей и проводов, присоединяемых к электродвигателям, установленным на виброизолирующих основаниях, на участке между подвижной и неподвижной частями основания. |  |  |
| 466 | Наличие коммутационных аппаратов, которые отключают от сети одновременно все проводники, находящиеся под напряжением в цепях электродвигателей. |  |  |
| 467 | Наличие установленного аппарата аварийного отключения, исключающего возможность дистанционного или автоматического пуска электродвигателя до принудительного возврата этого аппарата в исходное положение. |  |  |
| 468 | Наличие от внезапных пусков электродвигателя блокировочной связи, обеспечивающей автоматическое отключение главной цепи во всех случаях исчезновения напряжения в ней. |  |  |
| 469 | Наличие нулевого вывода надежно присоединенного к нулевому рабочему проводнику питающей линии или отдельному изолированному проводнику, присоединенному к нулевой точке сети при включении обмотки магнитных пускателей, контакторов и автоматических выключателей на фазное напряжение. |  |  |
| 470 | Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя. |  |  |
| 471 | Наличие на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки. |  |  |
| 472 | Наличие защиты на электродвигателях, имеющих принудительную вентиляцию, защиты действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции на электродвигателях. |  |  |
| 473 | Наличие защиты, срабатывающей на нарушение равенства токов ветвей, применяемых для конденсаторной батареи, имеющей две или более параллельные ветви. |  |  |
| 474 | Наличие сетчатых ограждений или защитных кожухов в конденсаторных установках, размещенных в общем помещении, а также устройства, предотвращающие растекание синтетической жидкости по кабельным каналам и полу помещения при нарушении герметичности корпусов конденсаторов и обеспечивающие удаление паров жидкости из помещения. |  |  |
| 475 | Наличие отдельной системы естественной вентиляции в помещении или шкафах конденсаторной установки. |  |  |
| 476 | Соблюдение требования о размещении распределительных устройств, трансформаторных подстанций над и под помещениями со взрывоопасными зонами любого класса. |  |  |
| 477 | соблюдение требования о прокладывании трубопроводов с пожаро - и взрывоопасными, а также с вредными и едкими веществами через распределительные устройства и трансформаторные подстанций. |  |  |
| 478 | Соблюдение требования о прохождении периодической (очередной) квалификационной проверки знаний в следующие сроки:  1) административно-технический персонал, руководители и специалисты (инспектора) служб безопасности и охраны труда - не реже одного раза в три календарных года;  2) электротехнический и электротехнологический персонал, в том числе руководители и специалисты, имеющие право ведения оперативных переговоров и переключений, а также работники, которые приравнены к командированному персоналу и выполняющих строительно-монтажные, пуско-наладочные и ремонтные работы (в том числе измерения и испытания), за исключением административно-технического персонала - не реже одного раза в календарный год. |  |  |
| 479 | Наличие оформленного протокола квалификационной проверки знаний по итогам проведения квалификационной проверки знаний. |  |  |
| 480 | Проведение работы с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, с оперативными руководителями, осуществляющими управление энергоустановками в следующих формах:  1) подготовка по новой должности, включающая:  обучение;  стажировку на рабочем месте;  первичную квалификационную проверку знаний;  дублирование;  2) периодические квалификационные проверки знаний;  3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;  4) инструктажи;  5) повышение квалификации. |  |  |
| 481 | Проведение работы с ремонтным персоналом в следующих формах:  1) подготовка по новой должности, включающая:  обучение безопасным методам производства работ;  стажировку на рабочем месте;  первичную квалификационную проверку знаний;  2) периодические квалификационные проверки знаний;  3) контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки;  4) инструктажи;  5) повышение квалификации. |  |  |
| 482 | Наличие годового плана работы с персоналом, разработанного и утвержденного руководителем. |  |  |
| 483 | Наличие в плане работы с персоналом мероприятий по следующим направлениям:  подготовка персонала (руководителей, специалистов и рабочих), в том числе прохождения обучения по оказанию первой медицинской помощи;  квалификационные проверки знаний в области электроэнергетики;  инструктажи;  контрольные противоаварийные тренировки;  повышение квалификации;  организация работы технических библиотек, технических кабинетов, кабинетов по технике безопасности, полигонов, центров и пунктов тренажерной подготовки;  проверка рабочих мест;  проведение соревнований по профессиональному мастерству и другие коллективные формы работы с персоналом;  проведение периодических медицинских осмотров персонала. |  |  |
| 484 | Наличие типовых программ по подготовки работников по новой должности, разработанных для каждой должности и каждого рабочего места и утвержденных главным техническим руководителем. |  |  |
| 485 | Проведение первичной квалификационной проверки знаний после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность или в срок, указанный в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем. |  |  |
| 486 | Соблюдение требования об отстранении от выполнения трудовых обязанностей работника в случае отказа от прохождения квалификационной проверки знаний, а также не подтверждения группы по электробезопасности при квалификационной проверке знаний, согласно должностной инструкции. |  |  |
| 487 | Соблюдение требования о недопущении к выполнению должностных обязанностей по занимаемой должности лицо в период, с момента назначения внеочередной квалификационной проверки знаний до даты подтверждения квалификации. |  |  |
| 488 | Соблюдение требования о назначении председателем центральной комиссии по квалификационной проверки знаний лица, прошедшего проверку знаний в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю. |  |  |
| 489 | Наличие центральной комиссии по квалификационной проверки знаний, в составе не менее трех человек, имеющих группу допуска по электробезопасности не ниже четвертой. |  |  |
| 490 | Наличие оформленного допуска работника к самостоятельной работе, прошедшего подготовку, распорядительным документом по организации или структурному подразделению. |  |  |
| 491 | Наличие годового перечня тем повторных инструктажей для всех должностей и специальностей, утвержденного техническим руководителем. |  |  |
| 492 | Наличие антикоррозионного покрытия неоцинкованных металлических опор и металлических элементов железобетонных и деревянных опор, а также стальных тросов и оттяжек опор. |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      Руководитель субъекта контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 6 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 |

**Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении котельных, осуществляющих производство тепловой энергии в зоне централизованного теплоснабжения**

      Сноска. Приложение 6 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

      Государственный орган, назначивший проверку/профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Акт о назначении проверки/профилактического контроля и надзора с посещением субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                                                (№, дата)

      Наименование субъекта (объекта) контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Наличие взрывозащищенной осветительной арматуры для освещения помещений, в которые не исключено проникновение горючего газа и паров взрывоопасных веществ. |  |  |
| 2 | Соблюдение выполнения аварийного освещения и сети освещения на 12 В в производственных помещениях, в которые не исключено проникновение горючего газа и паров взрывоопасных веществ. |  |  |
| 3 | Соблюдение условий хранения небольшого количества (до 2-3 литров) щелочи и кислоты (кроме плавиковой) в стеклянной таре (бутылях) с притертыми пробками в отдельных помещений, оборудованных вентиляцией. |  |  |
| 4 | Наличие нумерации и надписей в соответствии с технологической схемой во всех пусковых устройствах и арматуре, а также указания направления вращения при открывании или закрытии их на штурвалах задвижек, вентилей и шиберов. |  |  |
| 5 | Наличие исправных переносных электрических фонарей при обслуживании оборудования в местах, не имеющих стационарного освещения. |  |  |
| 6 | Наличие акта приемки лесов высотой более 4 метра (далее – м). |  |  |
| 7 | Наличие в журнале записи ежедневного осмотра руководителем лесов в процессе эксплуатации. |  |  |
| 8 | Наличие перечня газоопасных подземных сооружений в цехе (районе, участке), вывешенного на видном месте. |  |  |
| 9 | Наличие отметки всех газоопасных подземных сооружений на технологической схеме и маршрутной карте. |  |  |
| 10 | Соблюдение требований выполнения работы в подземном сооружении или резервуаре (кроме резервуаров для хранения топлива и масел) при температуре воздуха в нем выше 32оС только в исключительном случае (при аварий, если она грозит жизни людей, нарушению оборудования и другому) с разрешения руководителя работ и под его непосредственным руководством с принятием необходимых мер для предотвращения ожогов персонала. |  |  |
| 11 | Наличие наряда при ремонте вращающихся механизмов. |  |  |
| 12 | Наличие знаков безопасности "Работать здесь" на месте производства работы на отключенных приводах и пусковом устройстве механизма, не допускающие подачу напряжения и оперирование запорной арматурой. |  |  |
| 13 | Наличие наряда при выполнении огневых работ в помещениях и на территории мазутного хозяйства (мазутные резервуары, приемосливные устройства, походные каналы, мазутонасосные). |  |  |
| 14 | Соблюдение требований расположения установки для приготовления растворов гидразингидрата в изолированном помещении, оборудованного приточно-вытяжной вентиляцией, имеющей подвод технической воды и приямок для сбора и нейтрализации дренажных вод. |  |  |
| 15 | Наличие запаса хлорной извести для нейтрализации пролитого раствора гидразингидрата в помещении. |  |  |
| 16 | Недопущение хранения в помещении гидрозинной установки каких-либо других реагентов и материалов. |  |  |
| 17 | Наличие надписи "Гидразингидрат" снаружи помещения гидразинной установки и наличие предупреждающих знаков безопасности "Осторожно. Ядовитые вещества" для вывешивания. |  |  |
| 18 | Наличие наряда при выполнении работ в емкостях и резервуарах. |  |  |
| 19 | Соблюдение требований нахождения растворов ядовитых веществ, необходимых для повседневной работы, в отдельном шкафу с надписью "Яды". Оставлять ядовитые вещества на рабочем столе не допускается. |  |  |
| 20 | Наличие заземления металлических корпусов электрооборудования и приборов (сушильные шкафы, муфельные печи, кондуктомеры, рН-метры), питающихся от сети 220 вольт (далее – В). |  |  |
| 21 | Отсутствие использования электроплиток с открытой спиралью. |  |  |
| 22 | Наличие наряда при выполнении ремонта котельных агрегатов (работа внутри топок, барабанов), на конвективных поверхностях нагрева, электрофильтрах, в газоходах, воздуховодах, в системах пылеприготовления, золоудаления и золоулавливания. |  |  |
| 23 | Наличие наряда при выполнении ремонта турбин и их вспомогательного оборудования (конденсаторов, теплообменных аппаратов, масляных систем). |  |  |
| 24 | Наличие наряда при выполнении ремонта конвейеров, устройств, сбрасывающих топливо с ленточных конвейеров, питателей, элеваторов, дробилок, грохотов, вагоноопрокидывателей, багеров. |  |  |
| 25 | Наличие наряда при выполнении ремонта электромагнитных сепараторов, весов ленточных конвейеров, щепо- и корнеуловителей, а также механизированных пробоотборников твердого топлива. |  |  |
| 26 | Наличие наряда при выполнении ремонтных работ в мазутном хозяйстве. |  |  |
| 27 | Наличие наряда при выполнении ремонта насосов (питательных, конденсатных, циркуляционных, сетевых, подпиточных и других) и мешалок, перечень которых устанавливает работодатель. |  |  |
| 28 | Наличие наряда при выполнении ремонта вращающихся механизмов (дутьевых и мельничных вентиляторов, дымососов, мельниц и других). |  |  |
| 29 | Наличие наряда при выполнении огневых работ на оборудовании, в зоне действующего оборудования и в производственных помещениях. |  |  |
| 30 | Наличие наряда при выполнении ремонта установки и снятия заглушек на трубопроводах (кроме трубопроводов воды с температурой ниже 450С); |  |  |
| 31 | Наличие наряда при выполнении ремонта грузоподъемных машин (кроме колесных и гусеничных самоходных), крановых тележек, подкрановых путей, скреперных установок, перегружателей, подъемников, фуникулеров, канатных дорог. |  |  |
| 32 | Наличие наряда при выполнении демонтажа и монтажа оборудования. |  |  |
| 33 | Наличие наряда при выполнении врезки гильз и штуцеров для приборов, установки и снятию измерительных диафрагм расходомеров. |  |  |
| 34 | Наличие наряда при выполнении установки, снятия, проверки и ремонта аппаратуры автоматического регулирования, дистанционного управления, защиты, сигнализации и контроля, требующие останова, ограничения производительности и изменения схемы и режима работы оборудования. |  |  |
| 35 | Наличие наряда при выполнении ремонта трубопроводов и арматуры без снятия ее с трубопроводов, ремонт или замена импульсных линий (газо-, мазуто-, масло- и паропроводов, трубопроводов пожаротушения, дренажных линий, трубопроводов с ядовитыми и агрессивными средами). |  |  |
| 36 | Наличие наряда при выполнении работ, связанных с монтажом и наладкой датчиков. |  |  |
| 37 | Наличие наряда при выполнении работ в местах, опасных в отношении загазованности, взрывоопасности и поражения электрическим током и с ограниченным доступом посещения. |  |  |
| 38 | Наличие наряда при выполнении работ в камерах, колодцах, аппаратах, бункерах, резервуарах, баках, коллекторах, туннелях, трубопроводах, каналах и ямах и других металлических емкостях. |  |  |
| 39 | Наличие наряда при выполнении дефектоскопии оборудования. |  |  |
| 40 | Наличие наряда при выполнении химической очистки оборудования. |  |  |
| 41 | Наличие наряда при выполнении нанесения антикоррозионного покрытия. |  |  |
| 42 | Наличие наряда при выполнении теплоизоляционных работ. |  |  |
| 43 | Наличие наряда при выполнении сборки и разборки лесов и крепления стенок траншей, котлованов. |  |  |
| 44 | Наличие наряда при выполнении земляных работ в зоне расположения подземных коммуникаций. |  |  |
| 45 | Наличие наряда при выполнении загрузки, догрузки и выгрузки фильтрующего материала, связанного со вскрытием фильтров. |  |  |
| 46 | Наличие наряда при выполнении ремонтных работ в хлораторной, гидразинной и аммиачной установках. |  |  |
| 47 | Наличие наряда при выполнении водолазных работ. |  |  |
| 48 | Наличие наряда при выполнении работ, проводимых с плавучих средств. |  |  |
| 49 | Наличие наряда при выполнении ремонта водозаборных сооружений (работа, при которой возможно падение персонала в воду). |  |  |
| 50 | Наличие наряда при выполнении ремонта дымовых труб, сооружений и зданий. |  |  |
| 51 | Наличие списка лиц, уполномоченных для выдачи нарядов, утвержденных техническим руководителем предприятия и копий этих списков на рабочих местах начальников смен цехов (блоков), дежурных по району, а также их корректировка при изменении состава лиц. |  |  |
| 52 | Наличие промежуточных нарядов при выполнении ремонтных работ по общему наряду. |  |  |
| 53 | Наличие списка работников подрядных организаций, могущих быть руководителями и производителями работ по общим нарядам, руководителями и производителями работ по нарядам и промежуточным нарядам, утвержденных техническими руководителями этих организаций и передаваемые предприятиям, в ведении которых находится оборудование, а также своевременная корректировка при изменении состава лиц. |  |  |
| 54 | Наличие акта-допуска, строительно-монтажных организаций к работам на территории действующего предприятия (организации) оформленного заказчиком и подрядчиком. |  |  |
| 55 | Наличие наряда на выполнение работ строительно-монтажной организацией, выписанного подрядчиком. |  |  |
| 56 | Соблюдение требований согласования мероприятий по обеспечению безопасности труда и порядок производства работ, указанные в наряде, в части предупреждения воздействия персонала строительно-монтажной организации на состояние эксплуатации энергетических установок и техники безопасности в цехе (на объекте теплосети) с его руководителем. |  |  |
| 57 | Соблюдение порядка выдачи наряда строительно-монтажной организацией руководителями и специалистами цехов (районов теплосети). |  |  |
| 58 | Наличие у работников профессиональной подготовки соответствующей по характеру работы. |  |  |
| 59 | Наличие группы по электробезопасности персонала, обслуживающего электроустановки. |  |  |
| 60 | Наличие удостоверения о проверке знаний норм труда и правил работы в электроустановках, у работника, прошедшего проверку знаний по технике безопасности при эксплуатации электроустановок. |  |  |
| 61 | Наличие удостоверения у лиц, допущенных к выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные (повышенные) требования по безопасности специальных работ. |  |  |
| 62 | Наличие приказа руководителя предприятия о назначении уполномоченного лица за безопасное проведение работ в электроустановках, за исключением членов бригады. |  |  |
| 63 | Соблюдение требований производства допуска на рабочее место, с согласия лица, имеющего его выдавать. |  |  |
| 64 | Наличие наряда и распоряжения для допуска к работе непосредственно на рабочем месте. |  |  |
| 65 | Соблюдение порядка оформления допуска в обоих экземплярах наряда и в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям. |  |  |
| 66 | Соблюдение порядка оформления допуска к работе по распоряжению в оперативном журнале или журнале учета работ по нарядам и распоряжениям. |  |  |
| 67 | Наличие знаков (плакатов) "НЕ ВКЛЮЧАТЬ работают люди" для вывешивания на приводах комбинированных выключателей, разъединителей, отделителей и выключателей нагрузки, на ключах и кнопках дистанционного управления, на коммутационной аппаратуре до 1000 В (автоматы, рубильники, выключатели), при включении которых подается напряжение на рабочее место. |  |  |
| 68 | Наличие вывешенных плакатов у снятых предохранителей на присоединениях до 1000 В, не имеющих автоматов, выключателей или рубильников. |  |  |
| 69 | Наличие вывешенных плакатов на ограждениях у разъединителей, управляемых оперативной штангой, а у однополюсных разъединителей - на приводе каждого разъединителя. |  |  |
| 70 | Наличие плакатов для вывешивания при работах в КРУ (комплектные распределительные устройства). |  |  |
| 71 | Наличие заземления при работе на токоведущих частях, установленного непосредственно после проверки отсутствия напряжения. |  |  |
| 72 | Наличие заземления при работе в электроустановках до 1000 В при работах на сборных шинах РУ (распределительное устройство), щитов, сборок шины (за исключением шин, выполненных изолированным проводом). |  |  |
| 73 | Наличие замков на задвижках и шиберах последних для закрывания и запирания перед допуском к работе на электродвигателях насосов, дымососов и вентиляторов, если возможно вращение электродвигателей от соединенных с ними механизмов, а также наличие принятых мер по затормаживанию роторов электродвигателей. |  |  |
| 74 | Соблюдение требований снятия ограждения, вращающихся частей электродвигателей во время их работы. |  |  |
| 75 | Соблюдение порядка снятия после отключения электрофильтра статического заряда с него и с питающих кабелей посредством заземления электроагрегатов. |  |  |
| 76 | Соблюдение порядка выполнения работ без проверки подземных сооружений на загазованность и приступать к работе в них. |  |  |
| 77 | Наличие списка обученных лиц, пользующихся приборами для проведения проверки подземных сооружений на загазованность, утвержденного указанием по предприятию. |  |  |
| 78 | Соблюдение порядка проверки отсутствия газов с помощью открытого огня. |  |  |
| 79 | Наличие стационарных лестниц с поручнями для осмотра силовых трансформаторов и реакторов. |  |  |
| 80 | Наличие установленных предупредительных знаков (плакатов) для закрытия доступа к смотровым площадкам на трансформаторах и реакторах, находящихся в работе или в резерве. |  |  |
| 81 | Наличие ограждения для настилов лесов, подмостей, люлек, если высота их над поверхностью грунта или перекрытием превышает 1,3 м. |  |  |
| 82 | Наличие технологической карты, ППР (плана производства работ) или других документов определяемые по которым меры безопасности при невозможности или нецелесообразности устройства настилов и ограждений, а также при работе на оборудовании в каждом отдельном случае. |  |  |
| 83 | Наличие удостоверения у командированных работников. |  |  |
| 84 | Наличие графика пусков котлов, составленных на основе инструкции завода-изготовителя и результатов испытаний пусковых режимов. |  |  |
| 85 | Соблюдение соответствия режима работы котла режимной карте, составленной на основе испытания оборудования и инструкции по эксплуатации. |  |  |
| 86 | Наличие заземления, уплотнения, постоянного освещения, штепсельных розеток на 12 и 220 В на щитах шкафного типа, запертых дверей щитов. |  |  |
| 87 | Наличие графика, утвержденного техническим руководителем энергообъекта и составленного на основании заводских инструкций или нормативов на сроки и состав технического обслуживания и ремонта для проведения технического обслуживания, текущего и капитального ремонта. |  |  |
| 88 | Наличие технологического алгоритма всех изменений в средствах логического управления, введенных в эксплуатацию, утвержденных техническим руководителем энергообъекта. |  |  |
| 89 | Наличие согласования с химическим цехом (лабораторией или соответствующим подразделением) включения в работу и отключение любого оборудования, могущего вызывать ухудшение качества воды и пара. |  |  |
| 90 | Наличие наряда-допуска при выполнении ремонта трубопроводов, арматуры и элементов дистанционного управления арматурой, установки и снятия заглушек, отделяющих ремонтируемый участок трубопровода. |  |  |
| 91 | Соблюдение порядка осуществления контроля за состоянием золоулавливающих устройств в соответствии с типовыми инструкциями заводов-изготовителей по их эксплуатации. |  |  |
| 92 | Соблюдение порядка организации эксплуатации систем гидро- и пневмозолоудаления организуется в режимах, обеспечивающих:  1) оптимальные расходы воды, воздуха и электроэнергии;  2) минимальный износ золошлакопроводов;  3) исключение замораживания внешних пульпопроводов и водоводов, заиления золосмывных аппаратов, каналов и пульпоприемных бункеров, образования отложений золы в бункерах, течках и золопроводах пневмозолоудаления.  Наличие необходимой площади и глубины отстойного бассейна для ликвидации пресыщения воды труднорастворимыми соединениями и осаждения взвешенных твердых частиц (осветления). |  |  |
| 93 | Соблюдение порядка подержания в исправности контрольно - измерительных приборов, устройств технологических защит, блокировок и сигнализации систем гидро- и пневмозолоудаления и проведение периодических проверок. |  |  |
| 94 | Наличие графика ремонта и замены оборудования, составленного на основе опыта эксплуатации систем золо- и шлакоудаления, а также корректировок при изменении работы систем золошлако удаления (изменение вида топлива, подключение дополнительных котлов). |  |  |
| 95 | Соблюдение порядка осуществления заполнения золоотвалов водой и золошлаками, а также выдача золошлаков из золоотвалов по проектной документации. |  |  |
| 96 | Наличие устройства для автоматического включения резерва, поддерживаемого в постоянной готовности к действию и периодически проверяемого по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта. |  |  |
| 97 | Наличие разрешения технического руководителя электростанции, отмеченных в оперативном журнале, с указанием количества поданной воды и источника водоснабжения на каждый случай подачи воды для подпитки тепловой сети, не отвечающей требованиям. |  |  |
| 98 | Наличие защиты обратных трубопроводов от внезапного повышения давления. |  |  |
| 99 | Наличие акта, утвержденного техническим руководителем энергообъекта для оценки состояния баков-аккумуляторов и емкостей запаса, определяющего их пригодность к дальнейшей эксплуатации. |  |  |
| 100 | Наличие контроля структурного состояния основного и наплавленного металла для обеспечения безопасной работы теплоэнергетического оборудования и предотвращения повреждений. |  |  |
| 101 | Наличие плана контроля металла, утвержденного техническим руководителем электростанции. |  |  |
| 102 | Соблюдение порядка организации эксплуатационного контроля, организованного для оценки изменения структурного состояния металла элементов оборудования и определения его пригодности к дальнейшей эксплуатации в пределах паркового срока службы. |  |  |
| 103 | Наличие мероприятий, обеспечивающих надежную работу в течение указанного времени для технического диагностирования основных элементов энергооборудования (гибов трубопроводов, барабанов, коллекторов котла, паропроводов, сосудов, корпусов цилиндров, стопорных клапанов, роторов турбин), проводимых специализированными организациями. |  |  |
| 104 | Наличие экспертно-технической комиссии, которая рассматривает результаты контроля металла за все время эксплуатации, другие необходимые документы и принимает решение о ремонте этих узлов и деталей и оставлении их в работе. |  |  |
| 105 | Наличие пускорегулирующих устройств и защит при эксплуатации электродвигателей для надежной работы при пуске и в рабочих режимах. |  |  |
| 106 | Наличие устройства, сигнализирующего о появлении воды в корпусе электродвигателя с водяным охлаждением обмотки ротора и активной стали статора, а также со встроенными водяными воздухоохладителями. |  |  |
| 107 | Наличие инструкции завода-изготовителя для обеспечения соответствия эксплуатации оборудования и аппаратуры систем водяного охлаждения, качества конденсата и воды. |  |  |
| 108 | Наличие рабочего или резервного источника питания для сохранения устойчивости технологического режима основного оборудования при перерыве в электропитании электродвигателей ответственного тепломеханического оборудования. |  |  |
| 109 | Наличие перечня ответственных механизмов, утвержденных техническим руководителем. |  |  |
| 110 | Наличие надписи: "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и вывешенных соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить на дверях помещения аккумуляторной батареи. |  |  |
| 111 | Наличие покрытия из негорючего антикоррозионного лака и краски металлических неоцинкованных брони кабелей, проложенных в кабельных сооружениях, и металлические конструкции с неметаллизированным покрытием, по которым проложены кабели, а также кабельные металлические короба. |  |  |
| 112 | Наличие заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или броней, а также у кабельных конструкции, на которых прокладываются кабели. |  |  |
| 113 | Наличие письменного разрешения энергообъекта для производства раскопки кабельных трасс или земляных работ вблизи них. |  |  |
| 114 | Наличие разрешенной заявки для работы в устройствах релейной защиты и автоматики, которые могут вызвать неправильное отключение защищаемого или других присоединений, а также иные, не предусмотренные воздействия на оборудование, действующие устройства релейной защиты и автоматики, в котором в свою очередь и учитываются данные возможности. |  |  |
| 115 | Наличие отдельного заземляющего проводника каждого элемента установки, подлежащего заземлению. |  |  |
| 116 | Соблюдение порядка последовательного соединения заземляющими проводниками нескольких элементов установки. |  |  |
| 117 | Соблюдение выполнения присоединения заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям сваркой, а к корпусам аппаратов, машин и опорам воздушных линий электропередачи (ВЛ) - сваркой или болтовым соединением. |  |  |
| 118 | Соблюдение порядка проведения измерения напряжений прикосновения после монтажа, переустройства и капитального ремонта заземляющего устройства не реже 1 раза в 6 лет. |  |  |
| 119 | Наличие заземляющих устройств защитного заземления электроустановок зданий и сооружений и молниезащиты 2-й и 3-й категорий этих зданий и сооружений, которые являются общими. |  |  |
| 120 | Наличие естественных и искусственных заземляющих проводников для объединения заземляющих устройств разных электроустановок, число их должно быть не менее двух. |  |  |
| 121 | Наличие защитных проводников, где проводники должны быть защищены в местах пересечения проводников с кабелями, трубопроводами, железнодорожными путями, в местах их ввода в здания и в других местах, где возможны механические повреждения. |  |  |
| 122 | Наличие автономных передвижных источников питания с изолированной нейтралью, имеющих устройство непрерывного контроля сопротивления изоляции относительно корпуса (земли) со световым и звуковым сигналами. |  |  |
| 123 | Наличие защиты от прямого прикосновения в передвижных электроустановках основной изоляции токоведущих частей, ограждений и оболочек. |  |  |
| 124 | Отсутствие в кабельных сооружениях каких-либо временных устройств, хранение в них материалов и оборудования. |  |  |
| 125 | Наличие не менее двух выходов из кабельных сооружений наружу или в помещения с производствами категорий Г и Д при длине кабельных сооружений не менее 25 м. |  |  |
| 126 | Наличие дверей кабельных сооружений самозакрывающихся, с уплотненными притворами. |  |  |
| 127 | Наличие входа с лестницами в проходных кабельных эстакадах с мостиками обслуживания. |  |  |
| 128 | Наличие расстояния между входами проходных кабельных эстакад не более 150 м. |  |  |
| 129 | Наличие расстояние от торца проходных кабельных эстакад до входа в нее не более 25 м. |  |  |
| 130 | Наличие дверей, предотвращающих свободный доступ на эстакады лицам, не связанных с обслуживанием кабельного хозяйства. |  |  |
| 131 | Наличие дверей, имеющих самозапирающиеся замки, открываемые без ключа с внутренней стороны эстакады. |  |  |
| 132 | Наличие расстояния не более 150 м между входами в кабельную галерею при прокладке в ней кабелей не выше 35 киловольт (далее – кВ), а при прокладке маслонаполненных кабелей, кабелей с пластмассовой изоляцией - не более 120 м. |  |  |
| 133 | Наличие перекрытия съемными несгораемыми плитами кабельных канал и двойных полов в распределительных устройствах и помещениях. |  |  |
| 134 | Наличие перекрытия рифленой сталью в электромашинных и тому подобных помещениях, а в помещениях щитов управления с паркетными полами - деревянными щитами с паркетом, защищенными снизу асбестом и по асбесту - жестью. |  |  |
| 135 | Наличие отдельной плиты перекрытия, не превышающего массы, снимаемой вручную, не больше 70 килограмм (далее – кг). |  |  |
| 136 | Наличие в плитах перекрытия приспособления для подъема. |  |  |
| 137 | Наличие высоты кабельных колодцев не менее 1,8 м, высота камер не нормируется, при этом кабельные колодцы для соединительных стопорных и полустопорных муфт должны иметь размеры, обеспечивающие монтаж муфт без разрытия, а также береговые колодцы на подводных переходах должны иметь размеры, обеспечивающие размещение резервных кабелей и подпитывающих аппаратов. |  |  |
| 138 | Наличие приямка в полу колодца для сбора грунтовых и ливневых вод, также водоотливного устройства. |  |  |
| 139 | Наличие металлических лестниц в кабельных колодцах, при этом в кабельных колодцах кабели и соединительные муфты должны быть уложены на конструкциях, лотках или перегородках. |  |  |
| 140 | Наличие люков кабельных колодцев и туннелей диаметром не менее 650 миллиметров (далее – мм). |  |  |
| 141 | Наличие двойных металлических крышек в закрытых люках кабельных колодцев и туннелей, где нижняя - с замком, открываемая со стороны туннеля без ключа. |  |  |
| 142 | Наличие на крышках люков кабельных колодцев и туннелей приспособления для снятия. |  |  |
| 143 | Наличие независимой вентиляции каждого отсека кабельных сооружений. |  |  |
| 144 | Наличие электрического освещения и сети для питания переносных светильников и инструментов оборудования кабельных сооружений, за исключением колодцев для соединительных муфт, каналов, камер и открытых эстакад. |  |  |
| 145 | Наличие прокладки проводов связи и радиофикации под и над эстакадами и галереями. |  |  |
| 146 | Наличие наименьшей высоты кабельной эстакады и галереи в непроезжей части территории промышленного предприятия на уровне не менее 2,5 м от планировочной отметки земли. |  |  |
| 147 | Соблюдение выполнения при прокладке кабельных линий в производственных помещениях следующих требований:  1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные - и для осмотра;  2) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями - не менее 1 м.  3) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями - не менее 1 м. При меньших расстояниях сближения и при пересечениях кабели должны быть защищены от механических повреждений (металлическими трубами, кожухами) на всем участке сближения плюс по 0,5 м с каждой его стороны, а в необходимых случаях защищены от перегрева. |  |  |
| 148 | Наличие высоты не менее 1,8 м от пола при прокладке кабельных линий в производственных помещениях при пересечении проходов. |  |  |
| 149 | Соблюдение параллельной прокладки кабельных линий в производственных помещениях над и под маслопроводами и трубопроводами с горючей жидкостью в вертикальной плоскости. |  |  |
| 150 | Наличие проекта для определения глубины заложения кабелей, при этом прокладка через реки с неустойчивым руслом и берегами, подверженными размыванию, заглубление кабелей в дно должно быть сделано с учетом местных условий. |  |  |
| 151 | Отсутствие прокладки кабелей в зонах пристаней, причалов, гаваней, паромных переправ, а также зимних регулярных стоянок судов и барж. |  |  |
| 152 | Наличие кабельных колодцев на местах выхода кабелей. |  |  |
| 153 | Наличие прокладки в асбестоцементных трубах по металлическим и железобетонным мостам и при подходе к ним кабели. |  |  |
| 154 | Наличие изолированности (электрической) всех подземных кабелей при прохождении по металлическим и железобетонным местам от металлических частей моста. |  |  |
| 155 | Наличие кабельных линий, проложенных по деревянным сооружениям (мостам, причалам, пирсам) в стальных трубах. |  |  |
| 156 | Наличие плаката на опорах воздушной линии на высоте 2,2-3 м от земли с указанием порядкового номера и года установки опоры, расстояния от опоры воздушной линии до кабельной линии связи (на опорах, установленных на расстоянии менее 4 м до кабелей связи), а через 250 м по магистрали воздушной линии - ширина охранной зоны и телефон владельца воздушной линии. |  |  |
| 157 | Наличие самонесущихся изолированных проводов при прохождении воздушной линии по лесным массивам и зеленым насаждениям. |  |  |
| 158 | Наличие расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса самонесущихся изолированных проводов и наибольшем отклонении не менее 0,3 м. |  |  |
| 159 | Наличие расстояния от проводов при наибольшей стреле провеса неизолированных проводов или наибольшем отклонении до деревьев, кустов и прочей растительности не менее 1 м. |  |  |
| 160 | Наличие защиты металлических конструкций, бандажей на опорах воздушной линии от коррозии. |  |  |
| 161 | Наличие длины ответвления от воздушной линии к вводу в здание пролета не более 25 м. |  |  |
| 162 | Наличие дополнительной промежуточной опоры при длине пролета ответвления от воздушной линии к вводу в здание более 25 м. |  |  |
| 163 | Наличие крепления неизолированных проводов к изоляторам и изолирующим траверсам на опорах воздушной линии, за исключением опор для пересечений, которые должны быть одинарными. Крепление проводов к штыревым изоляторам на промежуточных опорах выполняется на шейке изолятора, с внутренней его стороны по отношению к стойке опоры, при помощи проволочной вязки или зажимов. Провода ответвлений от воздушной линии к вводам должны иметь глухое крепление. |  |  |
| 164 | Наличие аппаратов для подключения электроприемников на высоте 1,6-1,8 м от поверхности земли на опорах. |  |  |
| 165 | Наличие расстояния между проводами на опоре и в пролете по условиям их сближения в пролете при наибольшей стреле провеса 1,2 м должны быть не менее:  1) при вертикальном расположении проводов и расположении проводов с горизонтальным смещением не более 20 - 60 сантиметров (далее – см) в районах с нормативной толщиной стенки гололеда до 15 мм и 90 см - в районах с нормативной толщиной стенки гололеда 20 мм и более;  2) при другом расположении проводов во всех районах по гололеду при скорости ветра при гололеде до 18 метров в секунду (далее – м/с) - 40 см, при скорости более 18 м/с - 60 см. |  |  |
| 166 | Наличие расстояния по вертикали между проводами разных фаз на опоре при ответвлении от воздушной линии и при пересечениях разных воздушных линий на общей опоре не менее 10 см, также соблюдение расстояния между изоляторами ввода по их осям должно быть не менее 40 см. |  |  |
| 167 | Наличие расстояния по горизонтали между проводами при спусках на опоре не менее 15 см и расстояния от проводов до стойки, траверсы или других элементов не менее 5 см. |  |  |
| 168 | Наличие совместной подвески проводов воздушной линии до 1 кВ и неизолированных проводов воздушной линии до 10 кВ на общих опорах, которые допускаются при соблюдении следующих условий:  1) воздушные линии до 1 кВ должны выполняться по расчетным климатическим условиям воздушной линии до 10 кВ;  2) провода воздушной линии до 10 кВ должны располагаться выше проводов воздушной линии до 1 кВ;  3) провода воздушной линии до 10 кВ, закрепляемые на штыревых изоляторах, должны иметь двойное крепление;  4) расстояние по вертикали между ближайшими проводами разных напряжений, расположенными на общей опоре, а также в середине пролета при температуре окружающего воздуха плюс 15°С без ветра, должно быть не менее 2 м. |  |  |
| 169 | Наличие расстояния при совместной подвеске на общих опорах самоизолированных проводов и неизолированных проводов воздушной линии до 1 кВ по вертикали между ними на опоре и в пролете при температуре окружающего воздуха плюс 15 °С без ветра не менее 0,4 м. |  |  |
| 170 | Наличие подвески семи проводов с расщеплением одной фазы на два провода, с общим нулевым проводом на воздушной линии, по которым осуществляется питание отдельных потребителей с сосредоточенной нагрузкой. |  |  |
| 171 | Наличие изоляторов либо траверс из изоляционных материалов на воздушной линии, независимо от материала опор, степени загрязнения атмосферы и интенсивности грозовой деятельности. |  |  |
| 172 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от воздушных линий. |  |  |
| 173 | Наличие заземляющих устройств на опорах воздушной линии, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах воздушной линии, заземления защитных аппаратов. |  |  |
| 174 | Наличие присоединения защитных проводников к нулевому проводу металлических опор, металлических конструкций и арматур железобетонных опор. |  |  |
| 175 | Наличие присоединения нулевого провода к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор. |  |  |
| 176 | Наличие присоединения к заземляющему проводнику оттяжки опор воздушной линии. |  |  |
| 177 | Наличие заземления крюков, штырь и арматур опор воздушной линии напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также опор, на которых производится совместная подвеска. |  |  |
| 178 | Наличие присоединения к заземлителю отдельным спуском защитных аппарат, устанавливаемые на опорах воздушной линии для защиты от грозовых перенапряжений. |  |  |
| 179 | Наличие приставки к деревянным опорам из предварительно напряженного железобетона. |  |  |
| 180 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц не менее 6 м. |  |  |
| 181 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии до земли при наибольшей стреле провеса в труднодоступной местности до 3,5 м и в недоступной местности (склоны гор, скалы, утесы) до 1 м. |  |  |
| 182 | Наличие расстояния до земли от проводов на изоляторах ввода в здание допускается не менее 2,75 м и при невозможности соблюдения указанного расстояния должна быть установлена дополнительная опора или конструкция на здании. |  |  |
| 183 | Наличие расстояния по горизонтали от проводов воздушной линии при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. |  |  |
| 184 | Соблюдение требований прохождения ВЛ с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания. |  |  |
| 185 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии до наивысшего уровня воды не менее 2 м, а до льда - не менее 6 м, при этом пересечение ВЛ с судоходными реками. |  |  |
| 186 | Наличие расстояния от подземной кабельной вставки воздушной линии до опоры линии связи и ее заземлителя не менее 1 м, а при прокладке кабеля в изолирующей трубе - не менее 0,5 м. |  |  |
| 187 | Наличие расстояния по горизонтали от основания кабельной опоры ВЛ до проекции ближайшего провода ЛС (П3) на горизонтальную плоскость не менее высоты опоры ЛС (П3). |  |  |
| 188 | Наличие расстояния по горизонтали между крайними проводами этих линий при сближении воздушной линии с воздушными линиями связи не менее 2 м, а в стесненных условиях - не менее 1,5 м. Во всех остальных случаях расстояние между линиями должно быть не менее высоты самой высокой опоры ВЛ, ЛС и ПВ. |  |  |
| 189 | Наличие расстояния по горизонтали между проводами воздушной линии и проводами линии связи, телевизионными кабелями и спусками от радиоантенн на вводах не менее 1,5 м. |  |  |
| 190 | Отсутствие пересечения провода от опоры ВЛ до ввода и провода ввода ВЛ в здание с проводами ответвлений от ЛС (П3) к вводам и должны располагаться не ниже проводов ЛС (П3) |  |  |
| 191 | Наличие расстояния от проводов воздушной линии до дорожных знаков и их несущих тросов при пересечении и сближении воздушной линии с автомобильными дорогами не менее 1 м. |  |  |
| 192 | Соблюдение при пересечении и сближении воздушной линии ВЛ с канатными дорогами и надземными металлическими трубопроводами следующих требований:  1) воздушная линия должна проходить под канатной дорогой; прохождение воздушной линии над канатной дорогой не допускается;  2) канатные дороги должны иметь снизу мостки или сетки для ограждения проводов ВЛ;  3) при прохождении воздушной линии под канатной дорогой или под трубопроводом провода воздушной линии при наименьшей стреле провеса должны находиться от них на расстоянии: до мостков или ограждающих сеток канатной дороги или до трубопровода - не менее 1 м при наибольшей стреле провеса и наибольшем отклонении проводов до элементов канатной дороги или до трубопровода - не менее 1 м;  4) при пересечении воздушной линии с трубопроводом, расположенным под воздушной линии, расстояние от проводов воздушной линии до элементов трубопроводов при наибольшей стреле провеса должно быть не менее 1 м. |  |  |
| 193 | Наличие надписи на аппарате защиты, указывающей на значения номинального тока аппарата, уставки расцепителя и номинального тока плавкой вставки, требующееся для защищаемой им сети. |  |  |
| 194 | Наличие схемы с указанием необходимых для защиты сети уставок расцепителей автоматических выключателей и номинальных токов плавких вставок предохранителей размещенных на дверцах шкафов или щитков, в которых устанавливаются аппараты защиты. |  |  |
| 195 | Наличие защиты электрических сетей от токов короткого замыкания, обеспечивающей по возможности наименьшее время отключения и требования селективности. |  |  |
| 196 | Наличие длины участка от места присоединения к питающей линии до аппарата не более 3 м. |  |  |
| 197 | Недопущение установки предохранителей в нулевых проводниках. |  |  |
| 198 | Наличие устройств защиты в электрических сетях 110 кВ и выше, блокирующих их действие при качаниях или асинхронном ходе, если в указанных сетях возможны такие качания или асинхронный ход, при которых защиты могут срабатывать излишне. |  |  |
| 199 | Наличие указательных реле, встроенных в реле-указатели срабатывания, счетчики числа срабатываний, регистраторы аварийных событий и другие устройства в той степени, в какой это необходимо для учета и анализа работы защит, фиксирующих действие релейной защиты. |  |  |
| 200 | Наличие устройств, фиксирующих действие релейной защиты на отключение, установленные так, чтобы сигнализировалось действие каждой защиты, а при сложной защите - отдельные ее части (разные ступени защиты, отдельные комплекты защит от разных видов повреждения). |  |  |
| 201 | Наличие на каждом из элементов электроустановки предусмотренной основной защиты, предназначенной для ее действия при повреждениях в пределах всего защищаемого элемента с временем, меньшим, чем у других установленных на этом элементе защит. |  |  |
| 202 | Наличие резервных защит, предназначенных для обеспечения дальнего резервного действия для действия при отказах защит или выключателей смежных элементов. |  |  |
| 203 | Наличие резервной защиты, выполняющей функции не только дальнего, но и ближнего резервирования, действующей при отказе основной защиты данного элемента или вывода ее из работы, если основная защита элемента обладает абсолютной селективностью (высокочастотная защита, продольная и поперечная дифференциальные защиты. |  |  |
| 204 | Наличие устройства резервирования при отказе выключателей, действующего на отключение выключателей, смежных с отказавшим при отказе одного из выключателей поврежденного элемента (линия, трансформатор, шины) электроустановки. |  |  |
| 205 | Наличие режима заземления нейтралей силовых трансформаторов (размещение трансформаторов с заземленной нейтралью), при котором значения токов и напряжений при замыканиях на землю обеспечивают действие релейной защиты элементов сети при всех возможных режимах эксплуатации электрической системы в сетях с глухозаземленной нейтралью должен быть выбран исходя из условий релейной защиты. |  |  |
| 206 | Наличие трансформаторов тока защищаемого элемента, использующихся в качестве источника переменного оперативного тока для защит от короткого замыкания. |  |  |
| 207 | Наличие устройств релейной защиты, выводимых из работы по условиям режима сети, селективности действия или по другим причинам, имеющих специальные приспособления для вывода их из работы оперативным персоналом. |  |  |
| 208 | Наличие указательного реле, встроенного в реле указателями срабатывания, счетчиками числа срабатываний или другими устройствами аналогичного назначения для фиксирования действия устройств автоматического повторного включения. |  |  |
| 209 | Наличие устройств автоматического регулирования для оборудования конденсаторных установок. |  |  |
| 210 | Наличие зажимов или специальных муфт, предназначенных для кабелей с неметаллической оболочкой или с алюминиевыми жилами, соединяемых на промежуточных рядах. |  |  |
| 211 | Наличие маркировки кабелей вторичных цепей, жил кабелей и провода, присоединяемых к сборкам зажимов или аппаратам. |  |  |
| 212 | Наличие металлической оболочки или брони, заземленной с обеих сторон для кабелей вторичных цепей трансформаторов напряжения 110 кВ и выше, прокладываемой от трансформатора напряжения до щита. |  |  |
| 213 | Наличие отдельных предохранителей или автоматических выключателей (применение последних предпочтительно) для осуществления питания оперативным током вторичных цепей каждого присоединения. |  |  |
| 214 | Наличие на панелях надписей с обслуживаемых сторон, указывающие присоединения, к которым относится панель, ее назначение, порядковый номер панели в щите, а установленная на панелях аппаратура должна иметь надписи или маркировку согласно сxемам. |  |  |
| 215 | Наличие четких надписей в распределительных устройствах, указывающие назначение отдельных цепей и панелей, при этом надписи должны выполняться на лицевой стороне устройства, а при обслуживании с двух сторон - также на задней стороне устройства. |  |  |
| 216 | Наличие окраски на всех металлических частях распределительных устройств или другого антикоррозийного покрытия. |  |  |
| 217 | Соблюдение требований расположения аппаратов и приборов чтобы возникающие в них при эксплуатации искры или электрические дуги не могли причинить вреда обслуживающему персоналу, воспламенить или повредить окружающие предметы, вызвать КЗ или замыкание на землю. |  |  |
| 218 | Наличие защищенных несгораемыми кожухами без отверстий и щелей рубильников с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору, с условии открытого установления, предназначенные лишь для снятия недоступным для неквалифицированного персонала. |  |  |
| 219 | Наличие на приводах коммутационных аппаратов четкого указания положения "Включено" и "Отключено". |  |  |
| 220 | Наличие резьбовых (пробочных) предохранителей, устанавливаемые так, чтобы питающие провода присоединялись к контактному винту, а отходящие к электроприемникам - к винтовой гильзе. |  |  |
| 221 | Наличие между неподвижно укрепленными неизолированными токоведущими частями разной полярности, а также между ними и неизолированными нетоковедущими металлическими частями расстояния не менее 20 мм по поверхности изоляции и 12 мм по воздуху и от неизолированных токоведущих частей до ограждений должны быть обеспечены расстояния не менее 100 мм при сетках и 40 мм при сплошных съемных ограждениях. |  |  |
| 222 | Наличие корпуса панелей, выполненных из несгораемых материалов, а конструкции кожухов и других частей устройств из несгораемых или трудносгораемых материалов, кроме диспетчерских и им подобных пультов управления, при этом это требование не распространяется на диспетчерские и им подобные пульты управления. |  |  |
| 223 | Наличие надежной защиты от отрицательного воздействия окружающей среды в распределительных устройствах, установленные в помещениях пыльных, сырых, особо сырых и на открытом воздухе. |  |  |
| 224 | Наличие проходов обслуживания, находящиеся с лицевой или с задней стороны щита, в электропомещениях, соответствующих требованиям:  1) ширина проходов в свету должна быть не менее 0,8 м, высота проходов в свету - не менее 1,9 м. В проходах не должны находиться предметы, которые могли бы стеснять передвижение людей и оборудования. В отдельных местах проходы стесняются выступающими строительными конструкциями, однако ширина прохода в этих местах должна быть не менее 0,6 м;  2) расстояния от наиболее выступающих неогражденных неизолированных токоведущих частей, расположенных на доступной высоте (менее 2,2 м) по одну сторону прохода, до противоположной стены или оборудования, не имеющего неогражденных неизолированных токоведущих частей, должны быть не менее: при напряжении ниже 660 В - 1,0 м при длине щита до 7 м и 1,2 м при длине щита более 7 м, при напряжении 660 В и выше - 1,5 м. Длиной щита в данном случае называется длина прохода между двумя рядами сплошного фронта панелей (шкафов) или между одним рядом и стеной;  3) расстояния между неогражденными неизолированными токоведущими частями, расположенными на высоте менее 2,2 м по обе стороны прохода, должны быть не менее, 1,5 м при напряжении ниже 660 В, 2,0 м при напряжении 660 В и выше;  4) неизолированные токоведущие части, находящиеся на расстояниях, меньших приведенных в подпунктах 2) и 3) настоящего пункта, должны быть ограждены;  5) неогражденные неизолированные токоведущие части, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 2,2 м;  6) ограждения, размещаемые над проходами, должны быть расположены на высоте не менее 1,9 м. |  |  |
| 225 | Наличие ограждений неизолированных токоведущих частей в виде сетки с размерами ячеек не более 25 х 25 мм, а также сплошных или смешанных ограждений с высотой не менее 1,7 м. и проходов обслуживания щитов при длине щита более 7 м с двумя выходами. Выходы из проходов с монтажной стороны щита выполняются как в щитовое помещение, так и в другие помещения. При ширине прохода обслуживания более 3 м и отсутствии маслонаполненных аппаратов второй выход не обязателен. Двери из помещений РУ должны открываться в сторону других помещений (за исключением помещений РУ выше 1 кВ переменного тока и выше 1,5 кВ постоянного тока) или наружу и иметь самозапирающиеся замки, отпираемые без ключа с внутренней стороны помещения. Ширина дверей должна быть не менее 0,75 м, высота - не менее 1,9 м. |  |  |
| 226 | Наличие закрытых сплошных ограждений в токоведущих частях распределительных устройств, установленных в помещениях, доступных для неинструктированного персонала. |  |  |
| 227 | Наличие ограждения в случае применения распределительных устройств с открытыми токоведущими частями, при этом, ограждение должно быть сетчатым, сплошным или смешанным высотой не менее 1,7 м. Расстояние от сетчатого ограждения до неизолированных токоведущих частей устройства должно быть не менее 0,7 м, а от сплошных |  |  |
| 228 | Соблюдение требований при установке распределительных устройств на открытом воздухе:  1) устройство должно быть расположено на спланированной площадке на высоте не менее 0,2 м от уровня планировки и должно иметь конструкцию, соответствующую условиям окружающей среды. В районах, где наблюдаются снежные заносы высотой 1 м и более, шкафы устанавливаются на повышенных фундаментах;  2) в шкафах должен быть предусмотрен местный подогрев для обеспечения нормальной работы аппаратов, реле, измерительных приборов и приборов учета. |  |  |
| 229 | Отсутствие нагрева от воздействия электрического тока строительных конструкций, находящихся вблизи токоведущих частей:  1) доступные для прикосновения персонала до температуры 500С и выше;  2) недоступные для прикосновения персонала до температуры 700С и выше.  Конструкции не проверяются на нагрев, если по находящимся вблизи них токоведущим частям проходит переменный ток 1000 ампер (далее – А) и менее. |  |  |
| 230 | Наличие хорошо видимого указателя положения ("Включено", "Отключено") на выключателе или на его приводе. Недопущение применение сигнальных ламп в качестве единственных указателей положения выключателя. В случае если выключатель не имеет открытых контактов и его привод отделен стеной от выключателя, то указатель должен быть и на выключателе, и на приводе. |  |  |
| 231 | Наличие подогрева механизмов приводов масляных и воздушных выключателей, блоков клапанов воздушных выключателей, их агрегатных шкафов, а также других шкафов, в которых применяются аппаратура или зажимы внутренней установки независимо от минимальной температуры. |  |  |
| 232 | Наличие оперативной блокировки на распределительных устройствах 3 кВ и выше, исключающей возможность:  1) включения выключателей, отделителей и разъединителей на заземляющие ножи и короткозамыкатели;  2) включения заземляющих ножей на ошиновку, не отделенную разъединителями от ошиновки, находящейся под напряжением;  3) отключения и включения отделителями и разъединителями тока нагрузки, если это не предусмотрено конструкцией аппарата. При этом на заземляющих ножах линейных разъединителей со стороны линии допускается устанавливать только механическую блокировку с приводом разъединителя и приспособление для запирания заземляющих ножей замками в отключенном положении, для РУ с простыми схемами электрических соединений применяется механическая (ключевая) оперативная блокировка, а во всех остальных случаях - электромагнитную, приводы разъединителей, доступные для посторонних лиц, должны иметь приспособления для запирания их замками в отключенном и включенном положениях. |  |  |
| 233 | Наличие удобного и безопасного доступа и наблюдения за указателями уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов, и других указателей, характеризующие состояние оборудования без снятия напряжения. |  |  |
| 234 | Наличие трансформаторного крана и аппарата для выполнения установки, которых от уровня пола или поверхности не менее 0,2 м или выполнение соответствующих приямков для отбора проб масла. |  |  |
| 235 | Наличие установленных электрических освещений в распределительных устройствах и подстанциях. |  |  |
| 236 | Наличие телефонной связи в соответствии с принятой системой обслуживания в распределительных устройствах и подстанции. |  |  |
| 237 | Соблюдение требований размещения трансформаторных помещений и закрытых распределительных устройств:  1) под помещением производств с мокрым технологическим процессом, под душевыми, уборными, ванными. Исключения допускаются в случаях, когда приняты специальные меры по надежной гидроизоляции, предотвращающие попадание влаги в помещения распределительных устройств и подстанций;  2) непосредственно под и над помещениями, в которых может находиться более 50 человек в период более 1 часа над и под площадью перекрытия, трансформаторного помещения и ЗРУ, за исключением в случаях установление трансформаторов типа сухого или с негорючим наполнением. |  |  |
| 238 | Наличие ширины коридора управления, где находятся приводы выключателей или разъединителей не менее (считая в свету между ограждениями):  при одностороннем расположении оборудования 1,5 м;  при двустороннем расположении оборудования 2 м.  При этом, допускается уменьшение ширины коридора до 1,8 м при двустороннем обслуживании и длине коридора до 7 м. |  |  |
| 239 | Наличие выхода из распределительных устройств соответствующего следующим:  1) при длине РУ до 7 м допускается один выход;  2) при длине РУ более 7 м до 60 м должно быть предусмотрено два выхода по его концам, допускается располагать выходы из РУ на расстоянии до 7 м от его торцов;  3) при длине РУ более 60 м, кроме выходов по концам его, должны быть предусмотрены дополнительные выходы с таким расчетом, чтобы расстояние от любой точки коридора обслуживания, управления или взрывного коридора до выхода было не более 30 м.  При этом выходы выполняются наружу, на лестничную клетку или в другое производственное помещение с несгораемыми стенами и перекрытиями, не содержащее огне- и взрывоопасных предметов, аппаратов или производств, а также в другие отсеки РУ, отделенные от данного несгораемой или трудносгораемой дверью с пределом огнестойкости не менее 0,6 ч. В многоэтажных РУ второй и дополнительные выходы предусматриваются также на балкон с наружной пожарной лестницей. |  |  |
| 240 | Наличие полов помещений распределительных устройств по всей площади каждого этажа на одной отметке, при этом конструкция полов должна исключать возможность образования цементной пыли. |  |  |
| 241 | Наличие дверей из распределительных устройств, открывающиеся в направлении других помещений или наружу и имеющие самозапирающиеся замки, открываемые без ключа со стороны распределительного устройства. |  |  |
| 242 | Наличие устройства, фиксирующее двери в закрытом положении и не препятствующее открыванию их в обоих направлениях дверей между отсеками одного распределительного устройства или между смежными помещениями двух распределительных устройств. |  |  |
| 243 | Наличие двери между помещениями (отсеками) распределительных устройств разных напряжений, открывающейся в сторону распределительных устройств с низшим напряжением до 1 кВ. |  |  |
| 244 | Наличие замков в дверях помещений РУ одного напряжения, открывающихся одним и тем же ключом, ключи от входных дверей РУ и других помещений не должны подходить к замкам камер. |  |  |
| 245 | Соблюдение требований установки оборудования с открытыми токоведущими частями во взрывных коридорах. |  |  |
| 246 | Соблюдение требований выполнения разности температур воздуха, выходящего из помещений вентиляций трансформаторов и реакторов и входящего в него, не превосходила 15°С для трансформаторов, 300С для реакторов на токи до 1000 ампер (далее – А), 200С для реакторов на токи более 1000 А при невозможности обеспечить теплообмен естественной вентиляцией необходимо предусматривать принудительную, при этом, должен быть предусмотрен контроль ее работы с помощью сигнальных аппаратов. |  |  |
| 247 | Обеспечение температуры воздуха не ниже плюс 180С и не выше плюс 280 С в помещениях, в которых дежурный персонал находится 6 часов и более, при этом допускается устройство местных душирующих установок непосредственно на рабочем месте дежурного. |  |  |
| 248 | Наличие закрытого или защищенного исполнения токоведущей части трансформатора при открытой установке производственных помещений трансформатора. |  |  |
| 249 | Соблюдение требований выполнения установки комплектно-трансформаторной подстанции (далее - КТП) или трансформатора на внутрицеховой подстанции с соблюдением следующих требований:  1) применение масляных трансформаторов с суммарной мощностью до 3,2 мегаВольт ампер (далее – МВА). Расстояние в свету между масляными трансформаторами разных КТП, а также между огражденными камерами масляных трансформаторов должно быть не менее 10 м;  2) установка КТП в одном помещении внутрицеховой подстанции (допускается установка не более трех КТП) с масляными трансформаторами суммарной мощностью не более 6,5 МВА;  3) ограждение конструкции помещения внутрицеховой подстанции, в которых устанавливаются комплектно-трансформаторные подстанции с масляными трансформаторами, а также закрытые камеры масляных трансформаторов и аппараты с количеством масла 60 кг и более, должны быть выполнены из несгораемых материалов с пределом огнестойкости не менее 0,75 часов;  3) суммарная мощность масляных трансформаторов внутрицеховой подстанции, установленных на втором этаже, не более 1 МВА;  4) недопущение установки комплектно-трансформаторной подстанции с масляными трансформаторами и масляных трансформаторов выше второго этажа. |  |  |
| 250 | Наличие выполненных присоединений трансформатора столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА к сети высшего напряжения при помощи предохранителей и разъединителя, управляемого с земли. |  |  |
| 251 | Наличие замка для запирания привода разъединителя. |  |  |
| 252 | Наличие установленных разъединителей на концевой опоре воздушной линии. |  |  |
| 253 | Наличие трансформатора столбовой трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА, установленной на высоте не менее 4,5 м, считая от земли до токоведущих частей, для обслуживания этой подстанций на высоте не менее 3 м. |  |  |
| 254 | Наличие части столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА, остающиеся под напряжением при отключенном положении разъединителя на высоте:  1) не менее 2,5 м для подстанций 10 кВ;  2) не менее 3,1 м для подстанций 35 кВ. |  |  |
| 255 | Наличие расстояния не менее 4 м от земли до изоляторов вывода на ВЛ до 1 кВ в столбовой (мачтовой) трансформаторной подстанции до 35 кВ мощностью не более 0,4 МВА. |  |  |
| 256 | Наличие защиты от прямых ударов молний в открытых распределительных устройствах и открытых подстанциях 20-500 кВ. |  |  |
| 257 | Наличие дополнительных защитных промежутков, установленных на высоте не менее 2,5 м от земли на воздушной линии до 35 кВ с деревянными опорами в заземляющих спусках защитных промежутков. |  |  |
| 258 | Наличие вентильных разрядников (ограничителей перенапряжения) для защиты нейтралей обмоток 110-220 кВ силовых трансформаторов, имеющих изоляцию, пониженную относительно изоляции линейного конца обмотки и допускающую работу с разземленной нейтралью. |  |  |
| 259 | Наличие защиты тросом по всей длине ответвления от воздушной линии, выполняемой на металлических или железобетонных опорах, если оно присоединено к воздушной линии, защищенной тросом по всей длине и питающей ответственные электроустановки и установка комплекта трубчатых разрядников при выполнении ответвления на деревянных опорах в месте его присоединения к линии. |  |  |
| 260 | Наличие установленных трубчатых разрядников для защиты переключательных пунктов 3-10 кВ - по одному комплекту на концевой опоре каждой питающей воздушной линии с деревянными опорами. Присоединение разрядников к заземляющему устройству переключательного пункта. |  |  |
| 261 | Наличие у воздухосборников давлением  23 МПа на каждую группу из трех баллонов указывающего манометра с трехходовым краном, предохранительного клапана и конденсатосборника с автоматической продувкой, при этом нижняя часть воздухосборников должна размещаться в специальной теплоизоляционной камере, имеющей автоматических электрообогрев. |  |  |
| 262 | Наличие установки обратного клапана между конечным водомаслоотделителем в компрессорной установке и воздухосборниками. |  |  |
| 263 | Наличие перепускных клапанов, поддерживающих в воздухопроводной распределительной сети и в резервуарах воздушных выключателей давление в заданных заводами пределах, обеспечивающее номинальную отключающую способность и надежную работу выключателей в режиме неуспешного автоматического повторного включения. |  |  |
| 264 | Наличие полностью автоматизированной и работающей без постоянного дежурства персонала компрессорной установки. |  |  |
| 265 | Наличие схемы автоматического управления компрессорной установки, предусматривающей автоматический запуск и останов рабочих и резервных компрессоров, автоматическую продувку (спуск влаги и масла) водомаслоотделителей, автоматическое управление перепускными клапанами и защиту компрессорных агрегатов при повреждениях и неполадках и наличие установки сжатого воздуха, оборудованной сигнализацией, действующей при нарушениях нормальной ее работы. |  |  |
| 266 | Наличие в помещении компрессорной установки ремонтной площадки и грузоподъемного устройства для производства монтажных и ремонтных работ. |  |  |
| 267 | Наличие пола в помещении компрессорной установки, покрытого керамической плиткой или равноценным материалом, наличие оштукатуренных стен, имеющих панели, окрашенные масляной краской до высоты не менее 1,5 м от пола. |  |  |
| 268 | Наличие дверей помещения компрессорной установки, открывающихся наружу, с самозапирающимися замками, и открывающимися дверями изнутри без ключа с помощью рукоятки, открывающихся окон и оборудованные фрамугами. |  |  |
| 269 | Наличие предохранительных клапанов на воздушной линии, срабатывающих при превышении давления в сети до 1,1 номинального, установленных для защиты распределительной сети. |  |  |
| 270 | Наличие у линейного водоотделителя компрессорной установки спускного вентиля и штуцера с фланцами для присоединения, подводящего и отводящего воздухопроводов. |  |  |
| 271 | Наличие доступа для обслуживания воздухопроводов и арматуры распределительной сети. |  |  |
| 272 | Наличие соединения стальных воздухопроводов сваркой встык соединения с арматурой - фланцевые, при этом для труб с внутренним диаметром 6-8 мм допускаются фланцевые соединения или соединения при помощи ниппелей. |  |  |
| 273 | Наличие окрашенного устойчивой краской светлого тона наружных поверхностей воздухосборников и линейных водоотделителей, устанавливаемых на открытом воздухе. |  |  |
| 274 | Наличие запорного вентиля, фильтра, обратного клапана и манометра в ответвлении к воздушному выключателю размещенные в специальном распределительном шкафу (поставляемом с выключателем) и снабженные электроподогревом. |  |  |
| 275 | Наличие доступа ко всем элементам установки сжатого воздуха для разборки и чистки. |  |  |
| 276 | Наличие расстояния от стенок резервуаров открытых складов масла не менее:  1) до зданий и сооружений электростанций и подстанций (в том числе до трансформаторной мастерской): для складов общим объемом до 100 тонн масла - 12 м; для складов более 100 т - 18 м;  2) до жилых и общественных зданий - на 25 % больше расстояний;  3) до аппаратной маслохозяйства - 8 м;  4) до складов баллонов водорода - 20 м. |  |  |
| 277 | Наличие освещения маслоуказателей трансформаторов в темное время суток, если общее освещение недостаточно для наблюдения за уровнем масла в маслоуказателях. |  |  |
| 278 | Наличие вентильных разрядников не выше 35 кВ, соответствующих требованиям для разрядников, устанавливаемых на крышке и баках трансформатора. |  |  |
| 279 | Наличие направляющих в фундаментах для трансформаторов, имеющих катки, а также наличие упор, устанавливаемых с обеих сторон трансформатора для закрепления трансформатора на направляющих. |  |  |
| 280 | Соблюдение требований установка трансформаторов так, чтобы отверстие выхлопной трубы не было направлено на близко установленное оборудование. |  |  |
| 281 | Наличие вдоль путей перекатки, а также у фундаментов трансформаторов массой более 20 тонн анкеров, позволяющих закреплять за них лебедки, направляющие блоки, полиспасты, используемые при перекатке трансформаторов в обоих направлениях на собственных катках и в местах изменения направления движения площадки для установки домкратов. |  |  |
| 282 | Наличие в каждой камере масляных трансформаторов отдельного выхода наружу или в смежное помещение с несгораемым полом, стенами и перекрытием, не содержащее огнеопасных и взрывоопасных предметов, аппаратов и производств. |  |  |
| 283 | Наличие задвижек охладительных устройств с обеспеченным удобным доступом к ним, возможностями отсоединения трансформатора от системы охлаждения или отдельного охладителя от системы и выкатки трансформатора без слива масла из охладителей. |  |  |
| 284 | Наличие охладительных колонок и другого оборудования в системе охлаждения в помещении, температура в котором не снижается ниже плюс 50С. и предусмотреть в необходимых случаях отопление. |  |  |
| 285 | Наличие у каждого насоса манометра для контроля работы маслонасосов системы ДЦ и Ц и водяных насосов. Наличие манометров установленных на входе масла в фильтр и выходе из фильтра при наличии сетчатых фильтров. |  |  |
| 286 | Наличие трансформаторов с искусственным охлаждением сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или остановке вентиляторов дутья, а также об автоматическом включении резервного охладителя или резервного источника питания. |  |  |
| 287 | Наличие стационарных устройств для ремонта трансформаторов без разборки активной части (башни, оборудованные мостовыми кранами) |  |  |
| 288 | Наличие стационарных или инвентарных грузоподъемных устройств, связанных с фундаментом трансформатора железнодорожным путем при наличии на подстанциях до 220 кВ трансформаторов без съемного кожуха с массой выемной активной части более 25 т для ремонта. |  |  |
| 289 | Наличие устройств контроля и измерения напряжения и тока, оборудованного на аккумуляторной установке. |  |  |
| 290 | Наличие устройства для их отключения при появлении обратного тока для зарядных и подзарядных двигателей-генераторов. |  |  |
| 291 | Наличие в цепи аккумуляторной батареи автоматического выключателя, селективного по отношению к защитным аппаратам сети. |  |  |
| 292 | Наличие устройств для постоянного контроля изоляции снабженного шин постоянного тока, позволяющим оценивать значение сопротивления изоляции и действующим на сигнал при снижении сопротивления изоляции одного из полюсов до 20 килоОм (далее - кОм) в сети 220 В, 10 кОм в сети 110 В, 5 кОм в сети 48 В и 3 кОм в сети 24 В. |  |  |
| 293 | Наличие для аккумуляторной батареи блокировки, не допускающей проведения заряда батареи с напряжением более 2,3 В на элемент при отключенной вентиляции. |  |  |
| 294 | Наличие окрашенных неизолированных проводников дважды кислотостойкой, не содержащей спирта краской по всей длине, за исключением мест соединения шин, присоединения к аккумуляторам и других соединений. |  |  |
| 295 | Наличие расстояния между соседними неизолированными шинами расчетом на динамическую стойкость. Указанное расстояние, а также расстояние от шин до частей здания и других заземленных частей должно быть в свету не менее 50 мм. |  |  |
| 296 | Наличие вентилятора во взрывобезопасном исполнении при устройстве принудительной вытяжной вентиляции в аккумуляторной. |  |  |
| 297 | Наличие ограждения от случайных прикосновений вращающихся частей оборудования, установленного в электромашинном помещении, расположенные на доступной высоте. |  |  |
| 298 | Наличие сети питания сварочных трансформаторов, переносных светильников и электроинструмента, а также машин для уборки помещений в электромашинном помещении. |  |  |
| 299 | Наличие инвентарных (стационарных или передвижных) подъемных и транспортных устройств для транспортировки и монтажа, разборки и сборки электрических машин, преобразователей и других работ. |  |  |
| 300 | Наличие проходов между фундаментами или корпусами машин, между машинами и частями здания или оборудования ширины проходов не менее 1 м в свету, допускаются местные сужения проходов между выступающими частями машин и строительными конструкциями до 0,6 м на длине не более 0,5 м. |  |  |
| 301 | Наличие расстояния в свету между корпусом машины и стеной здания или между корпусами, а также между торцами рядом стоящих машин при наличии прохода с другой стороны машин не менее 0,3 м при высоте машин до 1 м от уровня пола и не менее 0,6 м при высоте машин более 1 метра. |  |  |
| 302 | Наличие прохода обслуживания между машинами и фасадом (лицевой стороной обслуживания) пульта управления или щита управления шириной не менее 2 м, при установке щитов в шкафу это расстояние выбирается от машины до закрытой двери или стенки шкафа и указанные требования не относятся к постам местного управления приводами. |  |  |
| 303 | Наличие прохода между корпусом машины и торцом пульта управления или щита управления шириной не менее 1 м. |  |  |
| 304 | Наличие тепловой несгораемой изоляции горячих трубопроводов в тех местах, где это необходимо для защиты персонала или оборудования. |  |  |
| 305 | Наличие несгораемой площадки шириной не менее 600 мм с поручнями и лестницами в случаях, когда верхняя отметка фундаментной плиты машины находится выше или ниже отметки пола электромашинного помещения более чем на 400 мм. |  |  |
| 306 | Наличие ограждения перилами площадки обслуживания, расположенные на высоте до 2 м над уровнем пола, а на высоте более 2 м - перилами и бортовыми барьерами. |  |  |
| 307 | Наличие ступенек для входа на площадки обслуживания, расположенные на высоте до 2 м над уровнем пола. |  |  |
| 308 | Соблюдение требований расположения электрических светильников в электромашинном помещении над открытыми шинами распределительных устройств и открытыми токопроводами, также электрические светильники, обслуживаемые с пола, не располагаются над вращающимися машинами. |  |  |
| 309 | Наличие оборудования централизованных систем смазки, в том числе предназначенной только для электрических машин, устанавливаемые вне электромашинного помещения. |  |  |
| 310 | Наличие в системах смазки электрических машин мощностью более 1 МВт указателей уровня масла и приборов контроля температуры масла и подшипников, а при наличии циркуляционной смазки, кроме того, приборов контроля протекания масла. |  |  |
| 311 | Наличие трубопроводов масла и воды прокладываемые к подшипникам открыто или в каналах со съемными покрытиями из несгораемых материалов. |  |  |
| 312 | Наличие диафрагм и вентилей, которые установлены непосредственно у мест подвода смазки к подшипникам электрических машин. |  |  |
| 313 | Наличие труб, электрически изолированных от подшипников и других деталей машины, подводящие масло к подшипникам, электрически изолированных от фундаментной плиты. |  |  |
| 314 | Наличие задвижек в каждой секции теплообменников для отключения ее от напорного и сливного коллекторов и для распределения воды по отдельным секциям. |  |  |
| 315 | Наличие кранов для выпуска воздуха в каждой секции теплообменников в самой высокой точке. |  |  |
| 316 | Наличие резервного насоса, автоматически включающегося при отключении работающего, а также при снижении давления охлаждающей воды в схеме подачи охлаждающей воды. |  |  |
| 317 | Наличие манометров на напорном коллекторе и на насосах для установки на месте установки насосов теплообменников и маслоохладителей. |  |  |
| 318 | Наличие ограждения от случайных прикосновений во вращающейся части электродвигателей и части, соединяющие электродвигатели с механизмами (муфты, шкивы). |  |  |
| 319 | Наличие приборов контроля температуры воздуха и охлаждающей воды при замкнутой принудительной системе вентиляции электродвигателей. |  |  |
| 320 | Наличие нанесенных четких знаков, позволяющих легко распознавать включенное и отключенное положения рукоятки управления аппаратом на корпусах аппаратов управления и разъединяющих аппарата и в случаях, когда оператор не может определить по состоянию аппарата управления, включена или отключена главная цепь электродвигателя, предусматривается световая сигнализация. |  |  |
| 321 | Наличие коммутационных аппаратов без повреждений и ненормального износа для коммутирования наибольших токов нормальных режимов работы управляемого ими электродвигателя (пусковой, тормозной, реверса, рабочий). |  |  |
| 322 | Наличие предварительной (перед пуском) сигнализации или звукового оповещения о предстоящем пуске при наличии дистанционного или автоматического управления механизмами, при этом такую сигнализацию и такое оповещение не требуется предусматривать у механизмов, вблизи которых установка аппарата аварийного отключения не требуется. |  |  |
| 323 | Наличие защиты, действующей на сигнализацию и отключение при повышении температуры корпуса электродвигателя на электродвигателях с изменяемой частотой вращения, также на двигателях малой мощности допускается совмещение этой защиты с защитой от токов перегрузки. |  |  |
| 324 | Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия смазки на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников. |  |  |
| 325 | Наличие защиты, действующей на сигнал и отключение электродвигателя при повышении температуры или прекращении действия вентиляции электродвигателей, имеющих принудительную вентиляцию. |  |  |
| 326 | Наличие защиты от короткого замыкания для электродвигателей постоянного тока и при необходимости дополнительно устанавливаются защиты от перегрузки и от чрезмерного повышения частоты вращения. |  |  |
| 327 | Наличие предохранителей или автоматических выключателей для применения в защите электродвигателей от короткого замыкания. |  |  |
| 328 | Наличие заземляющих проводников в электроустановках до 1 кВ и выше с изолированной нейтралью, прокладываемой как в общей оболочке с фазными, так и отдельно от них, при этом магистрали заземления должны быть присоединены к заземлителям в двух или более разных местах и, по возможности, с противоположных концов помещения. |  |  |
| 329 | Наличие защиты зданий, сооружений и наружных установок, содержащих пожароопасные зоны, от прямых ударов молнии и вторичных ее проявлений, а также заземление установленного в них оборудования (металлических сосудов, трубопроводов), содержащего горючие жидкости, порошкообразные или волокнистые материалы, для предотвращения искрения, обусловленного статическим электричеством, в соответствии с действующими нормативами по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений и защиты установок от статического электричества. |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      Руководитель субъекта контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 7 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 |

**Проверочный лист**

      Сноска. Приложение 7 - в редакции совместного приказа Министра энергетики РК от 30.12.2022 № 449 и Министра национальной экономики РК от 30.12.2022 № 140 (вводится в действие с 01.01.2023).

      в области \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ электро энергетики\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

      в соответствии со статьей 138 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан

      в отношении экспертных организаций, осуществляющих энергетическую экспертизу\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      наименование однородной группы субъектов (объектов) контроля и надзора

      Государственный орган, назначивший проверку

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Акт о назначении проверки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №, дата

      Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Наличие в штате экспертной организации 1 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу не менее пяти экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы). |  |  |
| 2 | Наличие у экспертной организации 1 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее трех лет. |  |  |
| 3 | Наличие в штате экспертной организации 2 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее трех экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющих высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы). |  |  |
| 4 | Наличие у экспертной организации 2 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, опыта работы в области проведения энергетической экспертизы не менее двух лет. |  |  |
| 5 | Наличие в штате экспертной организации 3 категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, не менее двух экспертов (электро- и теплоэнергетика), имеющее высшее инженерно-техническое образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее трех лет, или среднее техническое и профессиональное (среднее специальное, среднее профессиональное) образование электроэнергетика или теплоэнергетика и стаж работы по специальности не менее пяти лет, а также группы по электробезопасности (IV и выше группы). |  |  |
| 6 | Наличие у экспертных организаций всех категорий, осуществляющих энергетическую экспертизу, следующих средств измерений на праве собственности или ином законном основании:  1) токовые клещи;  2) мегаомметр;  3) микроомметр;  4) анализатор качества электрической энергии;  5) прибор измерения сопротивления заземляющих устройств;  6) прибор испытания повышенным напряжением;  7) прибор измерения тока однофазного короткого замыкания цепи "фаза-ноль";  8) тепловизор;  9) ультразвуковой расходомер жидкости;  10) бесконтактный (инфракрасный) термометр;  11) контактный термометр;  12) газоанализатор. |  |  |
| 7 | Проведение экспертной организацией 1 категории энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии. |  |  |
| 8 | Проведение экспертной организацией 2 категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 500 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 Гигакалорий/час. |  |  |
| 9 | Проведение экспертной организацией 3 категории энергетической экспертизы потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 100 килоВольтАмпер и (или) тепловых установок до 1 Гигакалорий/час. |  |  |
| 10 | Наличие экспертного заключения, составленного по результатам проведенной энергетической экспертизы, в котором отражены мотивированные, обоснованные и полные выводы экспертов по предмету проведения экспертизы, а также утвержденного руководителем и заверенного печатью экспертной организации. |  |  |
| 11 | Наличие текста заключения энергетической экспертизы, состоящего из вступительной, констатирующей и заключительной частей, с содержанием следующих сведений:  1) во вступительной части заключения энергетической экспертизы содержание сведений о месте и дате составления документа, полного наименования экспертируемой организации, должности, фамилии и инициала ее руководителя, наименование и время проведения энергетической экспертизы, а также перечень обследуемого оборудования энергетического объекта;  2) в констатирующей части заключения энергетической экспертизы отражение фактического состояния обследуемого оборудования и энергетического объекта, информации о нарушениях и недостатках, выявленных экспертной организацией и устраненных в период экспертных работ;  3) в заключительной части изложение мероприятий по устранению выявленных несоответствии требованиям нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики со ссылкой на конкретный пункт нормативно правового акта. |  |  |
| 12 | Наличие уведомления о начале или прекращении деятельности на проведение энергетической экспертизы предоставленного в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю. |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

      Руководитель субъекта контроля

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      должность             подпись             фамилия, имя, отчество (при его наличии)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 8 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 |

**Перечень утративших силу некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан**

      1. Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 19 сентября 2016 года № 421 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 декабря 2016 года № 497 "Об утверждении проверочных листов в области электроэнергетики" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14532, опубликован 28 декабря 2016 года в информационно-правовой системе "Әділет").

      2. Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года № 406 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 14 декабря 2017 года № 415 "О внесении изменений и дополнений в совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 19 сентября 2016 года № 421 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 декабря 2016 года № 497 "Об утверждении проверочных листов в области электроэнергетики" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16176, опубликован 17января 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан).

      3. Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 октября 2018 года № 427 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 31 октября 2018 года № 41 "О внесении изменений и дополнений в совместный приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 декабря 2016 года № 497 и Министра энергетики Республики Казахстан от 19 сентября 2016 года № 421 "Об утверждении проверочных листов в области электроэнергетики" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17777, опубликован 4 декабря 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан).

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан