

**Об утверждении Правил пользования электрической энергией**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 июля 2013 года № 713. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 июня 2015 года № 475

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 23.06.2015 № 475 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

ПРЕСС-РЕЛИЗ

      В соответствии с подпунктом 18) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**  
      1. Утвердить прилагаемые Правила пользования электрической энергией.  
      2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

*Премьер-Министр*  
*Республики Казахстан                       С. Ахметов*

Утверждены           
постановлением Правительства  
Республики Казахстан      
от 10 июля 2013 года № 713

**Правила пользования электрической энергией**

**1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила пользования электрической энергией (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 18) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и определяют порядок пользования электрической энергией.  
      2. Основные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах:  
      1) балансовая принадлежность – участок электрической сети энергопроизводящей, энергопередающей организации и потребителя, принадлежащий им на праве собственности или ином законном основании;  
      2) граница балансовой принадлежности – точка (линия) раздела электрической сети между энергопроизводящей, энергопередающей организациями и потребителями в соответствии с их балансовой принадлежностью;  
      3) граница эксплуатационной ответственности сторон – точка (линия) раздела электрической сети между энергопроизводящей, энергопередающей организациями и потребителями, определяющая эксплуатационную ответственность сторон;  
      4) договор электроснабжения – соглашение, согласно которому энергоснабжающая организация обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть электрическую энергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии;  
      5) договорная мощность – согласованное с энергоснабжающей организацией усредненное количество электрической энергии, используемое потребителем в течение одного часа;  
      6) платежный документ – документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение), на основании которого потребителями производится оплата;  
      7) пломбирование – установка механического приспособления одноразового использования, препятствующая несанкционированному доступу к электротехническому оборудованию и позволяющая визуализировать факт вмешательства в случае, если несанкционированное вскрытие такого устройства все же произошло;  
      8) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;  
      9) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;  
      10) приемка схемы коммерческого учета – проверка и пломбировка схемы присоединения прибора коммерческого учета;  
      11) приемник электрической энергии (электроприемник) – аппарат, агрегат, механизм, предназначенный для преобразования электрической энергии в другой вид энергии;  
      12) присоединенная мощность электроустановок потребителя - суммарная мощность присоединенных электроприемников потребителя к электрической сети;  
      13) проверка схемы коммерческого учета – визуальный осмотр наличия пломб, креплений, сколов, трещин корпуса и схемы присоединения приборов коммерческого учета с использованием измерительных приборов;  
      14) расчетный период – период времени, определяемый договором электроснабжения, за который потребленная электрическая энергия должна быть учтена и предъявлена к оплате потребителю;  
      15) субпотребитель – потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям потребителя;  
      16) субъекты рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, потребители электрической энергии, системный оператор, оператор централизованной торговли электрической энергией;  
      17) схема присоединения прибора коммерческого учета – определенное электрическое соединение прибора учета электрической энергии к электрической сети, обеспечивающее учет передаваемой и потребляемой электрической энергии для расчетов за нее;   
      18) технологическая бронь – мощность или объем электроэнергии, необходимые потребителю для завершения технологических процессов;  
      19) технические условия – технические требования, необходимые для подключения к электрическим сетям;  
      20) точка подключения - точка присоединения с достаточной пропускной способностью для присоединения полной проектной мощности электроустановки потребителя к существующей электрической сети, электрически ближайшая и максимально приближенная к сетям потребителя и (или) юридическому адресу присоединяемого объекта;  
      21) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;  
      22) экспертная организация – организация, аккредитованная для проведения энергетической экспертизы по вопросам электроэнергетики;  
      23) электроустановка – совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;  
      24) энергетическая экспертиза – экспертиза, проводимая в области электроэнергетики по действующим объектам, проектам реконструируемых, модернизируемых и вновь строящихся объектов, при расследовании технологических нарушений и аварий на энергетическом оборудовании в электрических и тепловых сетях, а также в случаях производственного травматизма на них, на соответствие нормативным правовым актам Республики Казахстан.

**2. Порядок пользования электрической энергией**

1. Порядок присоединения к электрическим сетям

      3. Для пользования электрической энергией потребителю необходимы присоединение к действующим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации и заключение договора на электроснабжение с энергоснабжающей организацией.  
      4. Присоединение и заключение договора на электроснабжение осуществляются после выполнения технических условий.  
      5. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей к сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации выдаются в случаях:  
      1) присоединения к сетям энергопередающей организации вновь вводимых электроустановок;  
      2) увеличения договорной электрической мощности, потребляемой объектом;  
      3) изменения схемы внешнего электроснабжения;  
      4) изменения категории пользователей сети по надежности электроснабжения.  
      6. Потребитель подает письменную заявку на получение технических условий в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, к сетям которых планирует присоединить свои электроустановки. Формы заявки приведены в приложениях 1, 2, 3 к настоящим Правилам.  
      Потребители с установленной мощностью электроустановок 5 МегаВатт и более к заявке прикладывают схему внешнего электроснабжения потребителя, разработанную специализированной проектной организацией, имеющей лицензию на занятие проектной деятельностью. Содержание схемы внешнего электроснабжения потребителя приведено в приложении 4 настоящих Правил. Схема внешнего электроснабжения потребителя согласовывается с энергопередающей и/или энергопроизводящей организацией, к сетям которой планируется присоединение.   
      7. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация по заявке потребителя определяет ближайшую точку подключения. После определения точки подключения энергопередающая (энергопроизводящая) организация по данным, приведенным в заявке, выдает технические условия в срок, указанный в приложении 5 к настоящим Правилам.  
      8. Субпотребители получают технические условия от потребителя по согласованию с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.  
      9. Энергопередающая организация не отказывает в подключении энергопроизводящим и энергоснабжающим организациям и потребителям к электрическим и тепловым сетям, а также передаче электрической или тепловой энергии при условии выполнения ими требований, установленных нормативными правовыми актами Республики Казахстан.  
      10. Срок действия технических условий определяется в соответствии с требованиями СН РК 1.02-01-2008 нормы проектирования, СНиП РК 1.04.03-2008 нормы продолжительности строительства, но не менее трех лет.  
      11. Энергопередающая организация в технических условиях указывает:  
      1) потребителям с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт (включительно):  
      адрес (месторасположение объекта);  
      точку подключения;  
      разрешенную к использованию мощность;  
      требования к установке приборов учета электроэнергии и вводному автоматическому выключателю, а также их расположению;  
      характер подключения (постоянный, временный на период строительства, сезонный);   
      2) потребителям с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт:  
      адрес (месторасположение объекта);  
      точку подключения;  
      разрешенную к использованию мощность;  
      категорию объекта по надежности электроснабжения;  
      требования, необходимые для подключения потребителя к электрической сети, в том числе требования по ее усилению (увеличение сечения провода линии электропередачи, увеличение трансформаторной мощности подстанции, реконструкция подстанции с установкой дополнительных ячеек и т.д.);  
      требования по организации, релейной защите и автоматизации, противоаварийной автоматики, диспетчерского и технологического управления, учета электроэнергии, компенсации реактивной мощности;  
      характер подключения (постоянный, временный на период строительства, сезонный).   
      12. Энергопроизводящая организация для электроустановок потребителей с установленной мощностью свыше 1000 килоВатт в технических условиях указывает:  
      1) адрес (месторасположение объекта);  
      2) точку подключения;  
      3) разрешенную к использованию мощность;  
      4) категорию объекта по надежности электроснабжения;  
      5) требования, необходимые для подключения потребителя к электрической сети, в том числе по ее усилению (увеличение сечения провода линии электропередачи, увеличение трансформаторной мощности подстанции, реконструкция подстанции с установкой дополнительных ячеек и т.д.);  
      6) требования по организации, релейной защиты и автоматизации, противоаварийной автоматики, диспетчерского и технологического управления, учета электроэнергии, компенсации реактивной мощности;  
      7) характер подключения (постоянный, временный на период строительства).   
      13. В случае сомнений в обоснованности требований, указанных в технических условиях, потребитель обращается в экспертную организацию для проведения энергетической экспертизы. При обращении экспертной организации в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, по обращению потребителя, энергопередающая (энергопроизводящая) организация представляет все запрашиваемые сведения.  
      14. Потребитель на основании заключения энергетической экспертизы о необоснованности требований, указанных в технических условиях, повторно подает заявку на получение технических условий в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию.  
      15. В случае повторного отказа в изменении требований, указанных в технических условиях, потребитель обжалует действия энергопередающей (энергопроизводящей) организации в соответствии с действующим законодательством.  
      16. В случае получения технических условий, потребитель обращается в проектную организацию, имеющую лицензию на проектную деятельность.  
      17. После выполнения проектных работ потребитель согласовывает проектные решения по схеме внешнего электроснабжения с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией. Согласование проектных решений осуществляется в следующие сроки:  
      1) с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт (включительно) в течение 3 рабочих дней;  
      2) с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт в течение 20 рабочих дней.  
      18. Потребитель после выполнения электромонтажных и приемосдаточных работ обращается в экспертную организацию для получения заключения о выполнении/невыполнении требований, указанных в технических условиях и проектных решениях.  
      19. При положительном заключении экспертной организации потребитель уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) организацию о выполнении требований, указанных в технических условиях. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация в течение 3 рабочих дней после получения уведомления проводит осмотр точки подключения и схемы коммерческого учета, по итогам которой:  
      1) оформляет и выдает потребителю заключение о выполнении требовании технических условий;  
      2) оформляет и выдает потребителю акты приемки схемы коммерческого учета, разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон;  
      3) присоединяет потребителя к своим электрическим сетям и выдает потребителю акт присоединения.  
      20. При приемке системы коммерческого учета, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, энергопередающей организацией производится пломбировка:  
      1) на креплении кожухов прибора коммерческого учета, крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках;  
      2) на приводах разъединителей трансформаторов напряжения, питающих приборы коммерческого учета, сборки зажимов в проводке к приборам учета, а также шкафы вводных коммутационных аппаратов, расположенные до приборов коммерческого учета, закрываются ограждением от несанкционированного доступа владельцем электроустановки и пломбируются в присутствии потребителя;  
      3) в электроустановках до 1000 Вольт подлежат ограждению и пломбированию все токоведущие части от вводного устройства до измерительных трансформаторов тока включительно;  
      4) ручек приводов батарей статических конденсаторов, в случаях, когда эти батареи не используются потребителем.  
      21. Заключение договора электроснабжения потребителя (с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт включительно) осуществляется энергоснабжающей организацией на основании акта присоединения энергопередающей организации.   
      22. Потребителю с мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт для заключения договора электроснабжения с энергоснабжающей организацией необходимы акт присоединения от энергопередающей (энергопроизводящей) организации, заключение энергетической экспертизы и разрешение на подключение от органа по государственному энергетическому контролю, выдаваемые в соответствии с законодательством Республики Казахстан.  
      23. После заключения договора с потребителем энергоснабжающая организация в течение одного рабочего дня уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, к сетям которой присоединяется потребитель, об оформлении договора на электроснабжение. С момента получения уведомления энергопередающая организация в течение одного дня подает напряжение на электроустановки потребителя.  
      24. При смене владельца объекта одна из заинтересованных сторон (владелец, покупатель, арендатор) в десятидневный срок с момента заключения договора купли-продажи (имущественного найма) уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) и энергоснабжающую организацию о смене владельца и приглашает на определенный день и час их представителей для сверки показаний, схем присоединения приборов коммерческого учета. Представители энергопередающей и энергоснабжающей организаций составляют и выдают на месте потребителю соответствующий акт.   
      25. Вместе с уведомлением о смене владельца энергопередающей (энергопроизводящей) и энергоснабжающей организациям направляются на переоформление акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон. Срок выдачи переоформленного акта составляет три рабочих дня с момента получения уведомления.  
      26. За мероприятия, указанные в пунктах 24 и 25 настоящих Правил, плата не взимается.

2. Граница ответственности сторон при  
пользовании электрической энергией

      27. Граница ответственности за техническое состояние и обслуживание электроустановок определяется и фиксируется в прилагаемом к договору электроснабжения акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.  
      28. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок напряжением 1000 Вольт и выше устанавливается:   
      1) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороны закрытых распределительных устройств и выходе провода из натяжного зажима портальной оттяжной гирлянды изоляторов открытых распределительных устройств;   
      2) на наконечниках кабельных или воздушных вводов питающих или отходящих линий.   
      При этом ответственность за техническое состояние указанных в настоящем пункте соединений несет организация, эксплуатирующая подстанции.   
      29. Граница ответственности за состояние линий электропередачи напряжением 1000 Вольт и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащих различным организациям, и их обслуживание устанавливаются на опоре основной линии, где произведена отпайка.   
      Контроль за состоянием и обслуживанием зажимов, присоединяющих отпайку, осуществляет организация, в ведении которой находится основная линия.   
      30. По согласованию сторон договором устанавливается и другая граница эксплуатационной ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.  
      31. Граница ответственности между потребителем и энергопередающей организацией за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 Вольт устанавливается:   
      1) при воздушном ответвлении - на контактах присоединения питающей линии на первых изоляторах, установленных на здании;   
      2) при кабельном вводе - на болтовых соединениях наконечников питающего кабеля на вводе в здание.   
      32. Контроль состояния и эксплуатационное обслуживание соединений на границе балансовой принадлежности электрической сети в сооружениях или иных объектах недвижимости потребителя осуществляет энергопередающая организация.   
      33. Вывод в ремонт электроустановок потребителя, через которые транзитом передается электроэнергия другим потребителям энергопередающий организации, а также включение указанного оборудования после ремонта производятся после согласования с энергопередающей организацией.  
      34. Потребитель в рабочее время обеспечивает беспрепятственный доступ персонала энергопередающей организации (на правах командированного) для снятия показаний приборов учета и проверки схемы присоединения приборов коммерческого учета.

3. Условия ограничения и прекращения подачи  
при пользовании электрической энергией

      35. Энергопередающая организация:  
      1) прекращает, приостанавливает исполнение договора в связи с неоплатой потребителем использованной им энергии при условии письменного предупреждения абонента не позже чем за месяц до прекращения, приостановления подачи электрической энергии;  
      2) прекращает подачу потребителю электрической энергии по согласованию сторон в случаях:  
      самовольного присоединения приемников электрической энергии к сети энергопередающей организации;  
      присоединения приемников электрической энергии помимо приборов коммерческого учета;  
      снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей организации и других потребителей;  
      недопущения представителей энергопередающей организации к приборам коммерческого учета и электроустановкам потребителя;  
      проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания. При этом энергопередающая организация предупреждает потребителя не позднее, чем за три дня до отключения, в том числе посредством размещения объявления в средствах массовой информации;  
      принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые могут повлечь за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения, с немедленным уведомлением и указанием причин отключения;  
      3) прекращает подачу потребителю электрической энергии в случае аварийной ситуации.  
      36. При отключении потребителя не допускаются срыв пломб на приборах коммерческого учета, электроустановках потребителя и нанесение ущерба потребителю в виде демонтажа, порчи проводов, кабелей, автоматических выключателей, а также отсоединения проводов от зажимов приборов коммерческого учета.   
      Отключение объекта потребителя производится:  
      коммутационным аппаратом на распределительном устройстве до 1000 Вольт понизительной подстанции;  
      от коммутационного аппарата, расположенного на щитовой внутреннего распределительного устройства;  
      отсоединением фазного провода на опоре для отдельно установленных киосков, ларьков, торговых точек;  
      коммутационным аппаратом на границе балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности для электроустановок выше 1000 Вольт.  
      Отключение потребителя производится, проживающего:  
      1) в квартире - от коммутационного аппарата, расположенного на поэтажной щитовой;  
      2) в индивидуальном жилом доме с однофазным вводом - отсоединением фазного провода на опоре;  
      3) в индивидуальном жилом доме с трехфазным вводом - отключением вводного коммутационного аппарата в шкафе учета с последующей опломбировкой шкафа учета и составлением акта.   
      При всех произведенных отключениях энергопередающая организация составляет акт с указанием фамилии, имени и отчества должностного лица, контактных телефонов и электронного почтового адреса, выдавшего задание на отключение, а также незамедлительно вручает потребителю под роспись.  
      37. Подача напряжения на объект потребителя, отключенного согласно пункту 35 настоящих Правил, осуществляется в следующем порядке:  
      1) потребитель устраняет причину отключения и уведомляет энергопередающую организацию с представлением подтверждающего документа. Подтверждающим документом служат копии квитанции об оплате, акт выполненных монтажных работ, гарантийное обязательство владельца о соблюдении договорных режимов энергопотребления;  
      2) энергопередающая организация подает напряжение отключенному объекту в течение рабочего дня с момента уведомления потребителя об устранении причин отключения.  
      38. Условия и порядок оплаты электроэнергии оговариваются в договоре электроснабжения.

Приложение 1       
к Правилам пользования  
электрической энергией

                                             Заявитель:                 
                                                \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                                     (Ф.И.О.)           
                                             \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                                           (подпись)         
                                             «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ год

**Заявка**

На присоединение (потребителя с установленной мощностью  
электроустановок до 100 килоВатт включительно)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                        (полное наименование объекта)

Месторасположение  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                      (указать адрес, местонахождение)

Контактные тел.  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
      (указать необходимость выдачи ТУ на временное электроснабжение  
       (период строительства), электроснабжение на постоянной основе)

      Приложения:  
      1) ситуационный план размещения объекта;   
      2) копия документа, подтверждающего право собственности.

Приложение 2        
к Правилам пользования  
электрической энергией

**УТВЕРЖДАЮ**   
                                               \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                                (подпись руководителя)   
                                               «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ год

**Заявка**

На присоединение (существующего потребителя с установленной мощностью  
электроустановок свыше 100 килоВатт)   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
    (полное наименование объекта (действующего, реконструируемого),  
        ведомственная принадлежность и его местонахождение)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
    (указать необходимость выдачи ТУ на временное электроснабжение  
     (период строительства), электроснабжение на постоянной основе)

1. Основание для выдачи технических условий:   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
              (указать пункт Правил пользования электрической  
                      энергией Республики Казахстан)

2. Заявленная мощность и электропотребление объекта по годам.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Годы | Р, МВт | Э, млн.кВт.ч. |
| **Текущее (20\_\_\_г)** |  |  |
| **Планируемое (на предстоящий период - 5 лет)** |  |  |
| 20\_\_ г. |  |  |
| 20\_\_ г. |  |  |
| 20\_\_ г. |  |  |

3. Характер нагрузки - постоянная, переменная, сезонная (нужное  
подчеркнуть).   
4. Категория электроприемников по надежности электроснабжения в целом  
и отдельных технологических установок в соответствии с ПУЭ (Правилами  
устройства электроустановок).   
5. Перечень субпотребителей и технические характеристики их  
электроустановок.   
6. Приложения:   
      1) ситуационный план размещения объекта;   
      2) существующая и предполагаемая схема внешнего  
         электроснабжения объекта (с указанием протяженности и  
         сечения провода ЛЭП, мощности и количества трансформаторов  
         ПС и ведомственной, балансовой принадлежности сетей  
         рассматриваемого района);   
      3) расчет электрических нагрузок, подтверждающий заявленную  
         мощность объекта;   
      4) документ от энергопроизводящей организации, подтверждающий  
         покрытие заявленной мощности объекта;   
      5) информация о собственных генерирующих источниках (с  
         указанием мощности ГТУ, ДЭС и т.д.) для использования в  
         качестве резервного источника электроснабжения;   
      6) копия документа, подтверждающего право собственности.

Приложение 3       
к Правилам пользования  
электрической энергией

**УТВЕРЖДАЮ**   
                                               \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                                (подпись руководителя)   
                                               «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ год

**Заявка**

На присоединение (нового потребителя с установленной мощностью  
электроустановок свыше 100 килоВатт)   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
          (полное наименование объекта и его местонахождение)

к \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
     (указать точку подключения (шины ПС, наименование ЛЭП и т.д.)

1. Основание для выдачи технических условий:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
            (указать пункт Правил пользования электрической  
                    энергией Республики Казахстан)

2. Заявленная мощность и электропотребление объекта по годам.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| годы | Р, МВт | Э, млн.кВт.ч. |
| 20\_\_\_ г. (год ввода) |  |  |
| (последующий период – 5 лет) |  |  |
| 20\_\_\_ г. |  |  |
| 20\_\_\_ г. |  |  |

      1. Характер нагрузки - постоянная, переменная, сезонная, др.   
      2. Категория электроприемников по надежности электроснабжения в  
         целом и отдельных технологических установок в соответствии с  
         ПУЭ (Правилами устройства электроустановок).   
      3. Перечень субпотребителей и характеристики их  
         электроустановок.   
      4. Приложения:   
      1) ситуационный план размещения объекта;   
      2) предполагаемая схема внешнего электроснабжения объекта (с  
         указанием протяженности и сечения провода ЛЭП, мощности и  
         количества трансформаторов ПС и ведомственной, балансовой  
         принадлежности сетей рассматриваемого района);   
      3) документ, на основании которого планируется строительство  
         объекта (государственные, отраслевые программы и т.д.);   
      4) расчет электрических нагрузок, подтверждающий заявленную  
         мощность объекта;   
      5) документ от энергопроизводящей организации, подтверждающий  
         покрытие заявленной мощности объекта;   
      6) информация о собственных генерирующих источниках (с  
         указанием мощности ГТУ, ДЭС и т.д.) для использования в  
         качестве резервного источника электроснабжения;   
      7) копии решений, актов о выделении земельных участков.

Приложение 4       
к Правилам пользования  
электрической энергией

                                                Содержание  
                         схемы внешнего электроснабжения потребителя

      1) обзор существующего состояния электроснабжения и перспективы  
развития на 3(5)-10 лет;  
      2) электрические нагрузки потребителей и источники их покрытия;  
      3) балансы мощности и электроэнергии (существующее состояние и  
перспектива на 3(5)-10 лет);  
      4) варианты схемы внешнего электроснабжения;  
      5) обоснование рекомендуемой схемы внешнего электроснабжения;  
      6) расчеты электрических режимов (нормальные, послеаварийные  
режимы) рассматриваемого района с прилегающими электрическими сетями;  
      7) расчет уровней токов короткого замыкания для выбора  
оборудования;  
      8) принципы выполнения релейной защиты и автоматики,  
противоаварийной автоматики;  
      9) принципы организации диспетчерского и технологического  
управления;  
      10) учет электроэнергии;  
      11) планируемые мероприятия по энергосбережению;  
      12) объемы электросетевого строительства, укрупненный расчет  
стоимости строительства;  
      13) выводы;  
      14) чертежи: принципиальные схемы, карты-схемы или ситуационный  
план, результаты расчетов электрических режимов, схемы организации  
диспетчерского и технологического управления.

Приложение 5       
к Правилам пользования  
электрической энергией

**Регламентирующие сроки рассмотрения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**   **п/п** | **Действия** | **срок** (рабочие дни) | **Исполнитель** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью до 100 килоВатт включительно | 7 дней | энергопередающая организация (энергопроизводящая), потребитель (для субпотребителя) |
| 2 | Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 100 до 1000 килоВатт | 10 дней | энергопередающая организация (энергопроизводящая), потребитель (для субпотребителя) |
| 3 | Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 1000 кВт (если не требуется усиление сети, реконструкция) | 30 дней | энергопередающая организация (энергопроизводящая), потребитель (для субпотребителя) |
| 4 | Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 1000 кВт (если требуется усиление сети, реконструкция) | 45 дней | энергопередающая (энергопроизводящая) организация, потребитель (для субпотребителя) |
| 5 | Осмотр точки подключения и схемы коммерческого учета | 3 дня | энергопередающая (энергопроизводящая) организация |
| 6 | Согласование проектных решений электроустановок с установленной мощностью до 100 килоВатт включительно | 3 дня | энергопередающая (энергопроизводящая) организация |
| для электроустановок с установленной мощностью выше 100 килоВатт | 20 дней |
| 7 | Выдача разрешения на подключение электроустановок с установленной мощностью выше 100 килоВатт | - | Орган по государственному энергетическому контролю |
| 8 | Подписание договора на электроснабжение с потребителем с установленной мощностью электроустановок выше 100 килоВатт | 3 дня | энергоснабжающая организация |
| 9 | Подписание договора на электроснабжение с потребителем с установленной мощностью электроустановок (до 100 киловатт включительно) | 1 день | энергоснабжающая организация |
| 10 | Уведомление энергопередающей (энергопроизводящей) организации о подписании договора | 1 день | энергоснабжающая организация |
| 11 | Подача напряжения на электроустановки потребителя | 1 день | энергопередающая (энергопроизводящая) организация |

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