

**О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 676. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 18 декабря 2015 года № 12421.

      Примечание РЦПИ!  
      Порядок введения в действие настоящего приказа см. п.4

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

      1. Утвердить перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения (далее – Перечень), согласно приложению к настоящему приказу.

      2. Департаменту электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:

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

      2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление его копии на официальное опубликование в периодических печатных изданиях и информационно-правовой системе "Әділет";

      3) направление копии настоящего приказа в течение десяти календарных дней со дня его получения в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" Министерства юстиции Республики Казахстан;

      4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и интранет-портале государственных органов;

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

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице–министра энергетики Республики.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования за исключением абзаца девятого подпункта 6) Перечня, который вводится в действие с 1 января 2017 года в соответствии с Законом Республики Казахстан от 12 ноября 2015 года "О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики", при этом, абзацы десятый, одиннадцатый, двенадцатый, тринадцатый, четырнадцатый, пятнадцатый, шестнадцатый и семнадцатый подпункта 6) Перечня действуют до 1 января 2017 года в соответствии с Законом Республики Казахстан от 12 ноября 2015 года "О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики".

|  |  |
| --- | --- |
| Министр энергетики |  |
| Республики Казахстан | В. Школьник |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 676 |

**Перечень**  
**некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан,**  
**в которые вносятся изменения и дополнения**

      1) утратил силу приказом Министра энергетики РК от 27.08.2018 № 337 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      2) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 13 февраля 2015 года № 90 "Об утверждении Правил приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технического вооружения" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10453, опубликованный 2 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      заголовок изложить в новой редакции:

      "Об утверждении Правил приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации";

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Утвердить прилагаемые Правила приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации.";

      в Правилах приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технического вооружения, утвержденных указанным приказом:

      заголовок изложить в новой редакции:

      "Правила приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации";

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Настоящие Правила приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 33) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике" и определяют порядок приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации.";

      пункт 3 изложить в новой редакции:

      "3. В настоящих Правилах применяются следующие основные понятия:

      1) акт освидетельствования скрытых работ – документ, подтверждающий освидетельствование работ, выполнение которых не возможно проверено в натуре после завершения всего комплекса работ по технической модернизации;

      2) проектировщик – лицо, разработавшее проект по технической модернизации;

      3) приемочная комиссия – временный коллегиальный орган, устанавливающий и документально подтверждающий готовность энергообъекта и принимающий энергообъект в эксплуатацию;

      4) подрядчик – лицо, осуществлявшее работы по технической модернизации на основании заключенных договорных отношений с заказчиком;

      5) заказчик – лицо, эксплуатирующие электростанции, электрические или тепловые сети;

      6) техническая модернизация – усовершенствование или замена устаревшего физически изношенного оборудования новым, более производительным, оснащение действующих электростанций, электрических или тепловых сетей новым оборудованием, установка дополнительно на существующих производственных площадях оборудования и машин, частичная перестройка и расширение существующих зданий и сооружений электростанций, электрических или тепловых сетей, а также внедрение автоматизированных систем управления, и защиты и контроля;

      7) энергетический объект (энергообъект) – энергетического оборудование, здания, сооружения, а также системы управления, защиты и контроля энергопроизводящих и энергопередающих организаций;

      8) энергетический оборудование – комплекс машин, установок, аппаратов, линий электропередачи, трубопроводов и вспомогательного оборудования, предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи и распределения электрической и тепловой энергии.";

      наименование главы 2 изложить в следующей редакции:

      "2. Порядок приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации";

      пункт 5 изложить в новой редакции:

      "5. Приемка энергообъекта в эксплуатацию после технической модернизации осуществляется приемочной комиссией.";

      пункт 8 изложить в новой редакции:

      "8. Дата начала работы приемочной комиссии определяется Подрядчиком с учетом времени, необходимого для завершения работ по технической модернизации, и времени, необходимого для проезда председателя и членов приемочной комиссии к месту приемки энергообъекта в эксплуатацию.";

      пункт 20 изложить в новой редакции:

      "20. Подрядчик предъявляет к приемке энергообъект приемочной комиссией только после завершения всех работ по технической модернизации, устранения всех выявленных при испытаниях дефектов и при наличии акта о результатах испытаний.";

      пункт 22 изложить в новой редакции:

      "22. Не позднее трех рабочих дней до начала работы приемочной комиссии Подрядчик представляет всем членам приемочной комиссии копии следующих документов, за исключением тех документов, составление которых не требуется в зависимости от характера работ по технической модернизации:

      1) проект работ по технической модернизации;

      2) лицензии подрядчиков, осуществлявших работы по технической модернизации;

      3) документы в сфере подтверждения соответствия на энергообъекты и (или) их части, подлежащие подтверждению соответствия требованиям, предъявляемым техническими регламентами;

      4) журналы производства работ и авторского надзора;

      5) акты освидетельствования скрытых работ;

      6) акты промежуточной приемки ответственных конструкций;

      7) перечень дополнительных работ, не предусмотренных проектом;

      8) акты о результатах испытаний энергообъекта.";

      пункт 28 изложить в новой редакции:

      "28. Акт по приемке энергообъекта в эксплуатацию оформляется и подписывается приемочной комиссией при совокупном выполнении следующих условий:

      1) энергообъект не ухудшает условия работы обслуживающего персонала и экологическую обстановку в зоне влияния объекта;

      2) на энергообъекты и (или) их части, подлежащие подтверждению соответствия требованиям, предъявляемым техническими регламентами, имеются соответствующие документы в сфере подтверждения соответствия;

      3) результаты комплексного опробования энергообъекта признаны удовлетворительными и энергообъект по своим техническим показателям признан годным к эксплуатации;

      4) все работы по технической модернизации выполнены в соответствии с проектом и изменениями к нему, согласованными с проектировщиком.".

      в правом верхнем углу приложений 1, 2, 3 и 4 текст изложить в следующей редакции:

      "Приложение 1 к Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации;

      "Приложение 2 к Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации;

      "Приложение 3 к Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации;

      "Приложение 4 к Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов электростанций, электрических и тепловых сетей после технической модернизации".

      3) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 "Об утверждении Правил функционирования балансирующего рынка электрической энергии" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10532, опубликованный 13 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      пункт 4 изложить в следующей редакции:

      "4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пункта 5 Правил, который действует до 1 января 2019 года.";

      4) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 "Об утверждении Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10531, опубликованный 9 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      в Правилах организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденных указанным приказом:

      пункт 2 изложить в новой редакции:

      "2. В Правилах использованы следующие понятия и определения:

      1) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан – составленный системным оператором документ, устанавливающий адресное распределение объемов произведенной, поставленной и потребленной электрической энергии на рынках децентрализованной и централизованной торговли, балансирующем рынке электрической энергии за расчетный период. Фактический баланс является основанием для проведения взаиморасчетов между субъектами оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан;

      2) рынок централизованной торговли электрической энергией - организованная торговая площадка для купли-продажи электрической энергии на краткосрочном (спот-торги "в течение операционных суток" и в режиме "за день вперед"), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании;

      3) договор купли-продажи электрической энергии - соглашение, заключаемое между субъектами оптового рынка электрической энергии, на покупку (продажу) договорных объемов электрической энергии с их физической поставкой в определенный период;

      4) транзит электрической энергии - услуга по использованию электрических сетей одной или нескольких сопредельных стран для передачи электрической энергии из энергосистемы другой страны;

      5) объект по использованию возобновляемых источников энергии – технические устройства, предназначенные для производства электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, и взаимосвязанные с ними сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации объекта по использованию возобновляемых источников энергии и находящиеся на балансе собственника объекта по использованию возобновляемых источников энергии.

      Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.";

      пункт 5 изложить в новой редакции:

      "5. Энергопроизводящие организации, в том числе энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, участвуют в оптовом рынке электрической энергии при выполнении следующих условий:

      1) поставка на оптовый рынок электрической энергии в объеме не менее 1 мегаватта (далее - МВт) среднесуточной (базовой) мощности (для объектов по использованию возобновляемых источников энергии среднегодовой мощности) и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;

      2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети.";

      дополнить пунктами 5-1, 5-2 и 5-3 следующего содержания:

      "5-1. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, участвуют в оптовом рынке электрической энергии путем продажи электроэнергии потребителям по двусторонним договорам или путем продажи электроэнергии Расчетно-финансовому центру.

      5-2. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии и осуществляющие продажу электроэнергии потребителям по двусторонним договорам участвуют в оптовом рынке электроэнергии при выполнении следующих условий:

      1) поставка на оптовый рынок электрической энергии по двусторонним договорам с потребителями в объеме не менее 1 мегаватт (далее — МВт) среднегодовой мощности и наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;

      2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети.

      5-3. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии и осуществляющие продажу электроэнергии Расчетно-финансовому центру участвуют в оптовом рынке электроэнергии при выполнении следующих условий:

      1) наличие автоматизированных систем коммерческого учета, телекоммуникаций, обеспечивающих их унификацию с системами, установленными у системного оператора;

      2) наличие доступа к национальной и при необходимости региональной электрической сети.";

      дополнить пунктами 6-1 и 6-2 следующего содержания:

      "6-1. Энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии, и осуществляющим продажу электроэнергии потребителям по двусторонним договорам, доступ к национальной электрической сети и/или к региональной электрической сети предоставляется при наличии договоров:

      1) на оказание услуг по технической диспетчеризации режимов производства/потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Казахстана;

      2) на оказание услуг по организации балансирования производства/потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Казахстана;

      3) на покупку/продажу балансирующей электрической энергии.

      6-2. Энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии, и осуществляющим продажу электроэнергии Расчетно-финансовому центру, доступ к национальной электрической сети и/или к региональной электрической сети предоставляется при наличии договора с Системным оператором на оказание услуг по технической диспетчеризации режимов производства/потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Казахстана.";

      пункт 20 изложить в следующей редакции:

      "20. Услуги по передаче электрической энергии по региональной электрической сети оказываются потребителям электрической энергии, присоединенным к региональной электрической сети, энергоснабжающим организациям, по тарифу, устанавливаемому государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках.

      В случаях подключения подстанций энергопередающей организации принадлежащими ей линиями электропередачи к Национальной электрической сети по схеме "заход – выход", энергопередающая организация осуществляет перемещение электрической энергии по таким линиям электропередачи и оборудованию подстанций без взимания оплаты.";

      дополнить пунктами 24-1, 24-2 и 24-3 следующего содержания:

      "24-1. Расчетно-финансовый центр участвует в оптовом рынке электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики и поддержки использования возобновляемых источников энергии.

      24-2. Расчетно-финансовый центр и условные потребители при покупке электрической энергии, произведенной с использованием возобновляемых источников энергии, не заключают договоры на оказание услуг по передаче с энергопередающими организациями.

      24-3. Расчетно-финансовый центр заключает с системным оператором договор на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, в соответствии с договорами покупки электрической энергии заключенными с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии.".

      5) утратил силу приказом Министра энергетики РК от 29.11.2018 № 463 (в действие с 01.01.2019);

      6) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 105 "Об утверждении Правил определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов " (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10752, опубликованный 17 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      пункт 4 изложить в следующей редакции:

      "4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования и действует до 1 января 2019 года.";

      в Правилах определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов, утвержденных указанным приказом:

      пункты 21 и 22 изложить в следующей редакции:

      "21. Срок введения предельных тарифов по группам энергопроизводящих организаций устанавливается ежегодно с 1 января.

      22. В соответствии с пунктом 2 статьи 12-1 Закона для корректировки предельных тарифов на последующие годы энергопроизводящие организации ежегодно в срок до 1 сентября представляют в уполномоченный орган информацию о прогнозируемом увеличении основных затрат на производство электрической энергии с приложением подтверждающих документов, финансовую отчетность за предшествующий год, расчеты с учетом прогнозируемого уровня инфляции, предусмотренного среднесрочными планами социально-экономического развития Республики Казахстан.";

      пункты 23, 24 и 25 исключить;

      пункты 26 и 27 исключить;

      пункт 28 изложить в следующей редакции:

      "28. В соответствии с пунктом 4 статьи 12 Закона в случае неисполнения энергопроизводящей организацией инвестиционных обязательств, предусмотренных соглашением, энергопроизводящая организация возвращает субъектам оптового рынка полученные средства, предусмотренные соглашением для выполнения инвестиционных обязательств и не использованные на их реализацию, путем снижения отпускной цены на электрическую энергию на следующий календарный год с размещением данной информации в средствах массовой информации.

      Возврат средств должен осуществляться энергопроизводящими организациями путем снижения тарифа для своих потребителей с применением следующей формулы:

      Тсниж=Тпред–Sк/Wдо конца года,

      где:

      Тсниж – сниженный тариф для возврата потребителям средств, предусмотренных соглашением для выполнения инвестиционных обязательств и не использованных на их реализацию, за предшествующий календарный год;

      Тпред – тариф, соответствующей группы энергопроизводящих организаций на текущий календарный год;

      Wдо конца года – прогнозируемый, суммарный объем реализации электрической энергии до конца текущего года, кВт.ч.";

      7) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 160 "Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10595, опубликованный 31 марта 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      пункт 4 изложить в следующей редакции:

      "4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования и действует до 1 января 2019 года.";

      Предельные тарифы на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приложению;

      8) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 "Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612, опубликованный 2 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      пункт 4 изложить в следующей редакции:

      "4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пунктов 3 и 5 Правил, которые вводятся в действие с 1 января 2019 года.";

      9) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 147 "Об утверждении Правил утверждения предельного тарифа на электрическую энергию и предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10627, опубликованный 3 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      пункт 4 изложить в следующей редакции:

      "4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пунктов 3, 9 и 12 Правил, которые вводятся в действие с 1 января 2019 года.";

      10) в приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 3 июля 2015 года № 465 "Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию и предельных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11850, опубликованный 6 августа 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      пункт 4 изложить в следующей редакции:

      "4. Настоящий приказ вводится в действие с 1 января 2019 года.".

      Предельные тарифы на электрическую энергию и предельные тарифы на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему приложению.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к приложению к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 676  Приложение 4 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 56 |

      Сноска. Приложение 1 утратило силу приказом Министра энергетики РК от 27.08.2018 № 337 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к приложению к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 676  Утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 160 |

**Предельные тарифы на электрическую энергию для группы**  
**энергопроизводящих организаций**

      тенге/кВтч

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Группа** | **Предельные тарифы на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций по годам** | | |
| **2016** | **2017** | **2018** |
| 1 группа | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| 2 группа | 8,7 | 8,7 | 8,7 |
| 3 группа | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| 4 группа | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| 5 группа | 8,05 | 8,05 | 8,05 |
| 6 группа | 8,3 | 8,3 | 8,3 |
| 7 группа | 7,3 | 7,3 | 7,3 |
| 8 группа | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| 9 группа | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| 10 группа | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| 11 группа | 15,32 | 15,32 | 15,32 |
| 12 группа | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| 13 группа | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 14 группа | 10,64 | 10,64 | 10,64 |
| 15 группа | 8,3 | 8,3 | 8,3 |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3 к приложению к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 676  Приложение 1 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 3 июля 2015 года № 465 |

**Предельные тарифы на электрическую энергию**

      Тенге/кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Группа энергопроизводящих организаций** | **Предельные тарифы на электрическую энергию по годам** | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 1 группа | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 2 группа | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 |
| 3 группа | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 4 группа | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 |
| 5 группа | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 | 5,48 |
| 6 группа | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 | 7,41 |
| 7 группа | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| 8 группа | 7,07 | 7,07 | 7,07 | 7,07 | 7,07 | 7,07 | 7,07 |
| 9 группа | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 |
| 10 группа | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 |
| 11 группа | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 | 9,68 |
| 12 группа | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 | 6,75 |
| 13 группа | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 14 группа | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| 15 группа | 7,97 | 7,97 | 7,97 | 7,97 | 7,97 | 7,97 | 7,97 |
| 16 группа | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 4 к приложению к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 676 Приложение 2 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 3 июля 2015 года № 465 |

**Предельные тарифы на услугу по поддержанию готовности**

      млн. тенге/(МВт\*мес)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Группа энергопроизводящих организаций** | **Предельные тарифы на услугу по поддержанию готовности электрической мощности по годам** | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 1 группа | 1,3685 | 1,3685 | 1,3685 | 1,3685 | 1,3685 | 1,3685 | 1,3685 |
| 2 группа | 0,0381 | 0,0381 | 0,0381 | 0,0381 | 0,0381 | 0,0381 | 0,0381 |
| 3 группа | 2,2034 | 2,2034 | 2,2034 | 2,2034 | 2,2034 | 2,2034 | 2,2034 |
| 4 группа | 1,0912 | 1,0912 | 1,0912 | 1,0912 | 1,0912 | 1,0912 | 1,0912 |
| 5 группа | 1,8815 | 1,8815 | 1,8815 | 1,8815 | 1,8815 | 1,8815 | 1,8815 |
| 6 группа | 0,5454 | 0,5454 | 0,5454 | 0,5454 | 0,5454 | 0,5454 | 0,5454 |
| 7 группа | 1,8011 | 1,8011 | 1,8011 | 1,8011 | 1,8011 | 1,8011 | 1,8011 |
| 8 группа | 0,4421 | 0,4421 | 0,4421 | 0,4421 | 0,4421 | 0,4421 | 0,4421 |
| 9 группа | 1,2191 | 1,2191 | 1,2191 | 1,2191 | 1,2191 | 1,2191 | 1,2191 |
| 10 группа | 2,3537 | 2,3537 | 2,3537 | 2,3537 | 2,3537 | 2,3537 | 2,3537 |
| 11 группа | 0,2561 | 0,2561 | 0,2561 | 0,2561 | 0,2561 | 0,2561 | 0,2561 |
| 12 группа | 3,0605 | 3,0605 | 3,0605 | 3,0605 | 3,0605 | 3,0605 | 3,0605 |
| 13 группа | 1,1878 | 1,1878 | 1,1878 | 1,1878 | 1,1878 | 1,1878 | 1,1878 |
| 14 группа | 4,107 | 4,107 | 4,107 | 4,107 | 4,107 | 4,107 | 4,107 |
| 15 группа | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,443 |
| 16 группа | 1,3598 | 1,3598 | 1,3598 | 1,3598 | 1,3598 | 1,3598 | 1,3598 |

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