

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

**Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471
О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики
Республики Казахстан**

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения (далее - Перечень).

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

1) государственную [регистрацию](#) настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

3) 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 1) и 2) настоящего пункта.

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

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального [опубликования](#), за исключением абзацев [тридцать седьмого, тридцать восьмого, тридцать девятого, сорокового, сорок первого, сорок второго, сорок третьего, сорок четвертого и сорок пятого пункта 1](#) Перечня, которые вводятся в действие с 1 января 2025 года.

**Министр энергетики
Республики Казахстан**

А. Саткалиев

«СОГЛАСОВАН»

Министерство национальной
Экономики Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Министерство внутренних дел
Республики Казахстан

Утвержден [приказом](#)
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 20 декабря 2024 года № 471

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

1. Внести в [приказ](#) Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 111 «Об утверждении Правил организации и функционирования розничного

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10533) следующие изменения и дополнения:

преамбулу изложить в новой редакции:

«В соответствии с подпунктом 261) [пункта 15](#) Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**»;

в [Правилах](#) организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке, утвержденных указанным приказом:

[пункт 1](#) изложить в новой редакции:

«1. Настоящие Правила организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке (далее - Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 261) [пункта 15](#) Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке.»;

[пункт 2](#) дополнить подпунктом б) следующего содержания:

«б) уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики»

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

«5-1. Если передача электрической энергии и энергоснабжения осуществляется одним юридическим лицом, предоставление услуг по передаче электрической энергии включается в стоимость услуг энергоснабжения для потребителей.

5-2. Энергоснабжающие организации в срок до 1 января 2025 года передают потребителей в энергопередающие организации, получившие лицензию на вид деятельности по покупке электрической энергии с целью энергоснабжения потребителей.

В рамках передачи потребителей энергоснабжающая организация передает соответствующей энергопередающей организации информацию о потребителях розничного рынка электрической энергии, в том числе:

- копии договоров электроснабжения (при наличии);
- наименование потребителя (в отношении юридических лиц);
- юридический и фактический адреса потребителя;
- тарифы на электрическую энергию;
- номер абонента энергоснабжающей организации;
- группа потребления;
- номер лицевого счета единого расчетного центра (при наличии);
- количество проживающих лиц (в отношении физических лиц);
- вид дифференциации тарифов;
- тип льготы (льготная норма потребления);
- почтовый индекс;
- наличие электроплит (в отношении физических лиц);
- банковские реквизиты (в отношении юридических лиц).

При передаче кредиторской и дебиторской задолженностей, возникших в результате функционирования энергоснабжающей организацией в пределах своей зоны обслуживания (административно-территориальной единицы (области)) на оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности, между соответствующей энергоснабжающей организацией и энергопередающей организацией в срок до 1 января

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

2025 года заключается соглашение об уступке права требования по дебиторской задолженности энергоснабжающей организации в рамках договоров электроснабжения с субъектами розничного рынка электрической энергии и переводе кредиторской задолженности энергоснабжающей организации по договорам, заключенным на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.

При этом стороны соглашения направляют копию заключенного соглашения системному оператору, единому закупщику электрической энергии, единому закупщику, расчетному центру балансирующего рынка.

Заключенное соглашение является основанием для принятия энергопередающей организацией платежей от потребителей за потребленную электрическую энергию, а также исполнения обязательств по погашению кредиторской задолженности.»;

часть первую [пункта 7](#) изложить в новой редакции:

«7. Энергопередающие организации, эксплуатирующие электрические сети регионального уровня, дополнительно к перечисленному в [пункте 6](#) настоящих Правил.»;

[пункты 10 и 11](#) изложить в новой редакции:

«10. В процессе осуществления своей деятельности на розничном рынке электрической энергии энергоснабжающие организации:

1) исполняют оперативные распоряжения энергопередающей организации по ведению режимов поставки-потребления согласно условиям заключенного договора, за исключением случая, предусмотренного пунктом 5-1 настоящих Правил;

2) представляют энергопередающей организации суточные графики поставки-потребления электрической энергии по заключенным договорам на куплю-продажу электрической энергии и оказание услуг по передаче электрической энергии, за исключением случая, предусмотренного пунктом 5-1 настоящих Правил;

3) заключают договоры с энергопередающими организациями на передачу электрической энергии потребителям, за исключением случая, предусмотренного пунктом 5-1 настоящих Правил;

4) оплачивают услуги энергопередающих организаций по передаче электрической энергии, за исключением случая, предусмотренного пунктом 5-1 настоящих Правил.

Абзацы с тридцать седьмого по сорок пятого пункта 1 введены в действие с 1 января 2025 г.

11. Зона обслуживания энергоснабжающей организации определяется границами её сетей, сетей энергопередающих организаций, с которыми заключены договоры на передачу электрической энергии, к сетям которых присоединены потребители в соответствии с заключенными ими договорами электроснабжения, а также точкой подключения розничных потребителей к шинам электростанций энергопроизводящих организаций.

Гарантирующий поставщик реализует электрическую энергию в пределах административно-территориальной единицы (области), определяемой уполномоченным органом, вне зоны обслуживания иной энергоснабжающей организации.»;

дополнить пунктом 11-1 следующего содержания:

«11-1. Энергоснабжающие организации реализуют электрическую энергию в пределах административно-территориальной единицы (области), на которой расположены их электрические сети.

Энергоснабжающая организация не осуществляет энергоснабжение потребителей, подключенных к сетям другой энергоснабжающей организации.»;

[пункт 12](#) изложить в новой редакции:

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

«12. Уполномоченный орган на основании информации, предоставленной энергопередающими организациями о количестве потребителей, для каждой территориальной единицы (области) определяет гарантирующего поставщика электрической энергии — энергоснабжающую организацию с наибольшим количеством потребителей в данной административной территориальной единице (области).

Для определения гарантирующего поставщика уполномоченный орган запрашивает информацию о количестве потребителей у энергопередающих организаций соответствующей административной территориальной единицы (области).

Информация о гарантирующих поставщиках уполномоченный орган публикует на своем интернет-ресурсе.»;

[пункт 14](#) изложить в новой редакции:

«14. Договор электроснабжения между энергоснабжающей организацией и потребителями заключается в соответствии с типовым договором, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 23 октября 2017 года № 356 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 15978).»;

дополнить пунктом 15-1 следующего содержания:

«15-1. За один календарный месяц до наступления срока лишения (отзыва) или приостановления лицензии и (или) приложения к лицензии (разрешения и (или) приложения к разрешению) энергоснабжающей организации на осуществление деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения по инициативе энергоснабжающей организации договора электроснабжения с бытовыми потребителями, заключенные с данной организацией, не перезаключаются с новой энергоснабжающей организацией, в зоне обслуживания которой находится данный потребитель.

Договор электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд, перезаключаются по инициативе потребителя.

Договор электроснабжения для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета, подлежат перезаключению с 1 января 2025 года.

При этом, договор, не перезаключенный по инициативе потребителя, продлевается на неопределенный срок и на условиях, действовавших на момент заключения данного договора.

Договоры электроснабжения, указанные в части четвертой настоящего пункта Правил, подлежат передаче в новую энергоснабжающую организацию путем переуступки прав и обязательств вместе с сопутствующими данными по каждому договору, с составлением соответствующих актов приема-передачи и уведомлением потребителя путем публикации объявления в средствах массовой информации, а также способом, указанным в акцепте договора.»;

[пункт 26](#) изложить в новой редакции:

«26. Энергопередающая организация формирует собственный суточный график, с учетом потребления субъектов оптового и розничного рынков электрической энергии, подключенных к ее сетям, на основе представленных ежесуточно заявок энергоснабжающих организаций и оптовых потребителей, за исключением случая, предусмотренного пунктом 5-1 настоящих Правил.».

2. Внести в [приказ](#) Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года № 143 «Об утверждении Правил пользования электрической энергией» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10403) следующие изменения и дополнения:

преамбулу изложить в новой редакции:

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

«В соответствии с подпунктом 272) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 **ПРИКАЗЫВАЮ:**»;

в [Правилах](#) пользования электрической энергией, утвержденных указанным приказом: [пункт 1](#) изложить в новой редакции:

«1. Настоящие Правила пользования электрической энергией (далее - Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 272) [пункта 15](#) Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок пользования электрической энергией энергопроизводящими, энергопередающими, энергоснабжающими организациями и потребителями на территории Республики Казахстан.»;

в [пункте 2:](#)

подпункт 23) изложить в новой редакции:

«23) качество электрической энергии - степень соответствия электроэнергии нормам, установленным законодательством Республики Казахстан ГОСТ 32144 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;

дополнить подпунктами 24) и 25) следующего содержания:

«24) инструментальная проверка - процесс оценки работоспособности прибора коммерческого учета электрической энергии измерительных трансформаторов и других элементов), заключающийся в проведении проверки характеристик элементов измерительного комплекса, устройств сбора и передачи данных, схемы их соединения с помощью инструментов и дополнительного оборудования;

25) фактическая нагрузка - суммарная мощность и нормативные потери электрической энергии электроустановок, находящихся в собственности и (или) на балансе потребителя (включая бытовые электроприборы).»;

подпункт 1) [пункта 3](#) изложить в новой редакции:

«1) на оптовом рынке электрической энергии, на основании договоров купли-продажи электрической энергии и сделок, заключенных между субъектами оптового рынка и в порядке, установленном в соответствии с Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10531);»;

подпункт 3) [пункта 4](#) изложить в новой редакции:

«3) копия справки о государственной регистрации (для юридических лиц), выписка из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений (для индивидуальных предпринимателей) или сведения индивидуального идентификационного номера (ИИН) из документа, удостоверяющего личность (для физических лиц);»;

подпункт 1) [пункта 4-1](#) изложить в новой редакции:

«1) копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, составленного между председателем органа объектом управления кондоминиума, и потребителем, для потребителей, находящихся в составе кондоминиума, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, предоставляются потребителями, заключающими договор на электроснабжение для потребления электрической энергии не для бытовых нужд;»;

часть вторую [пункта 9](#) изложить в новой редакции:

«Энергопередающая организация в течение 5 (пяти) рабочих дней выдает новому собственнику акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

ответственности сторон и направляет документы, указанные в настоящем пункте для заключения договора электроснабжения в энергоснабжающую организацию, выбранную новым собственником.»;

подпункт 5) [пункта 12](#) изложить в новой редакции:

«5) уменьшения потребляемой электрической мощности от мощности, указанной в ранее выданных технических условиях, при наличии письменного согласия потребителя.»;

[пункт 13](#) изложить в новой редакции:

«13. Энергопередающая или энергопроизводящая организация после получения заявления в произвольной форме от потребителя выдает технические условия на подключение вновь вводимых или реконструируемых электроустановок:

1) для технически несложных объектов - в течение 5 (пяти) рабочих дней;

2) для технически сложных объектов - в течение 10 (десяти) рабочих дней.

Технические условия на подключение к сетям субъекта естественной монополии или увеличение объема регулируемой услуги выдаются на нормативный период проектирования, строительства и представляются органами архитектуры и градостроительства в государственный градостроительный кадастр.

После исполнения технических условий между потребителем и энергопередающей организацией составляется акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон согласно приложению 1 к настоящим Правилам со схемой подключения потребителя.

Для многоквартирных жилых домов составляется акт разграничения балансовой принадлежности между энергопередающей организацией и органом, управляющего объектом кондоминиума.

Для электроснабжения строящихся объектов потребителю выдаются на период строительства временные технические условия.

В соответствии с пунктом 7-1 статьи 24 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» превышения нормативной продолжительности строительства более трех лет срок действия временных технических условий продлевается на период строительства при условии представления подтверждающих документов о начале строительства.

Непредставления подтверждающих документов о начале строительства технические условия по истечении трех лет с даты выдачи считаются недействительными.

Выдача технических условий осуществляется в случае наличия технической возможности подключения к электрическим сетям энергопередающей организации или электроустановкам энергопроизводящей организации.

Порядок выдачи технических условий от проектируемых сетей определяются в соответствии с Правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года №750 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 12684).

Плата за выдачу и переоформление технических условий не взимается.»;

подпункт 2) [пункта 21](#) изложить в новой редакции:

«2) энергопередающая (энергопроизводящая) организация со дня получения уведомления производит осмотр внешнего подключения и соответствие выполненных работ выданным техническим условиям по технически не сложным объектам в течении 3 (трех) рабочих дней, по технически сложным объектам в течении 5 (пяти) рабочих дней.»;

[пункт 26](#) изложить в новой редакции:

«26. Допуск электроустановок в эксплуатацию осуществляется при наличии у потребителя электротехнического персонала соответствующей квалификации и лица,

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

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 и не бытовых потребителей с электроустановками, суммарная мощность которых составляет менее 5 кВт (в соответствии с техническими условиями).»;

[пункт 36](#) изложить в новой редакции:

«36. Граница эксплуатационной ответственности сторон между потребителем и энергопередающей организацией за содержание, обслуживание и техническое состояние электроустановок напряжением до 1000 В устанавливается:

1) при воздушном ответвлении - на контактах подключения питающей линии на проходных или конечных изоляторах, установленных на опоре;

2) при кабельном вводе - на болтовых соединениях наконечников питающего кабеля на вводе в здание;

3) при кабельном вводе для многоквартирных жилых домов определяется на коечниках болтовых соединениях питающего кабеля в главном распределительном шкафу многоквартирного жилого дома (при наличии).

При несоответствии границ эксплуатационной ответственности сторон, местам, указанным в настоящем пункте, границы определяются непосредственно в договоре.»;

[пункт 46](#) изложить в новой редакции:

«46. На креплении кожухов приборов коммерческого учета электрической энергии устанавливаются пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организаций, имеющих право поверки, а на крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, на токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках пломбы энергопередающей организации.

Пломбирочные устройства применяются в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта ГОСТ 31283 «Пломбы индикаторные. Общие технические требования.»;

[пункт 51](#) изложить в новой редакции:

«51. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация частично или полностью прекращает подачу электрической энергии по заявке энергоснабжающей организации при отсутствии оплаты, неполной оплате за электрическую энергию в установленные договором электроснабжения сроки, а также при нарушении установленного договором электроснабжения режима потребления электрической энергии.

Полное прекращение подачи потребителю электрической энергии энергопередающей организацией осуществляется при невыполнении в установленные сроки требований энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений настоящих Правил.

При выявлении нарушений, предусмотренных частью первой настоящего пункта энергоснабжающая организация направляет в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию заявку на прекращение (ограничение) поставки электрической энергии, за исключением случая, предусмотренного [пунктом 5-2](#) Правил организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №111 (зарегистрирован в реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10533), письменно предупредив путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) потребителя в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до прекращения поставки электрической энергии

потребителю (потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней).»;

[пункты 61, 62, 63 и 64](#) изложить в новой редакции:

«61. 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) расчет потребления производится энергопередающей организацией по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны. Период расчета составляет со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более 30 (тридцати) календарных дней.

Коммерческий учет восстанавливается потребителем в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня обнаружения нарушения.

При не восстановлении коммерческого учета по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня обнаружения нарушения, энергопередающая организация прекращает подачу потребителю электрической энергии.

При этом, энергопередающая (энергопроизводящая) организация осуществляет опломбировку коммерческого учета электрической энергии не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня поступления заявки от потребителя на опломбировку.

Заявка потребителей оформляется в произвольной форме в письменном формате, а также допускается подача заявки устно посредством телефонной связи, где данные заявки фиксируются энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.;

62. При отключении потребителя за нарушение условий договора электроснабжения или требований настоящих Правил, его подключение производится энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплату услуги за подключение.

При неустранении нарушения требований настоящих Правил энергопередающая (энергопроизводящая) организация не производит подключение.

63. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация 1 (один) раз в полугодие при снятии показаний прибора коммерческого учета, производит его визуальный осмотр. В произвольной форме составляет акт об осмотре коммерческого учета, фиксирует наличие или отсутствие пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической проверке организации, имеющей на это право, целостность стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей (энергопроизводящей) организации в местах, ранее установленных энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

При выявлении фактов отсутствия пломбы (клейма) о первичной или периодической проверке организации, имеющей на это право, целостность стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей (энергопроизводящей) организации в местах, ранее установленных энергопередающей (энергопроизводящей) организацией назначается внеплановая инструментальная проверка прибора коммерческого учета электрической энергии.

64. При невозможности снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, и если при этом потребитель самостоятельно не предоставит сведения о количестве использованной им электрической энергии, расчет потребления производится по среднесуточному расходу электрической энергии за предыдущий период, за исключением случаев использования автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии»;

[пункт 66](#) изложить в новой редакции:

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

«66. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация прекращает электроснабжение, составляет потребителю акт о нарушении в произвольной форме и производит перерасчет при следующих нарушениях:

- 1) самовольное подключение к сетям энергопередающей (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, вмешательство в работу ПКУ, трансформаторов тока, искажающих показания ПКУ.

Перерасчет производится, исходя из максимальной нагрузки, но не больше разрешенной мощности согласно техническим условиям.

При установлении фактов нарушения технических условий в части превышения разрешенной мощности путем самовольного изменения схемы подключения, отсутствии технических условий перерасчет производится в соответствии с максимальной пропускной способностью вводного коммутационного аппарата с учетом работы 24 часа в сутки.

Период перерасчета определяется за все время со дня последней замены ПКУ или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не более одного года.

Объем неучтенной или недоучтенной электроэнергии, согласно перерасчету, включается в объем переданной электроэнергии энергоснабжающей организации и предъявляется к оплате потребителю по отпускному тарифу, действующему в текущем расчетном периоде.

Потребитель подключается к электрической сети после устранения нарушений в схеме и приборах учета электроэнергии, оплаты суммы перерасчета, заключения договора электроснабжения или внесения дополнений к договору электроснабжения и оплаты суммы за подключения.

В случае не оплаты, а также не полной оплаты по перерасчету в срок или отказа от оплаты потребителем, энергоснабжающая организация, а при отсутствии договора электроснабжения с энергоснабжающей организацией, энергопередающая организация передает материалы в суд.

Самовольным подключением к электрическим сетям является присоединение к электрическим сетям без получения и выполнения технических условий, выданных в соответствии с настоящими Правилами.»;

дополнить пунктами 66-1 и 66-2 следующего содержания:

«66-1. В общедомовых сетях многоквартирных жилых домов энергопередающая организация осуществляет деятельность по выявлению коммерческих потерь и контролю за техническим состоянием ПКУ (сроки поверки, исправность ПКУ и иные характеристики) и принимает меры, предусмотренные пунктом 61 настоящих Правил, при выявлении нарушений, указанных в пункте 66 настоящих Правил, в том числе, при самовольном подключении потребителя к общедомовым электрическим сетям, которые не относятся к электрическим сетям энергопередающих организаций в соответствии с актом разграничений балансовой принадлежности.

66-2. В многоквартирных жилых домах орган управления объектом кондоминиума либо ответственное за надлежащее состояние объектов кондоминиума уполномоченное лицо при обнаружении нарушений, указанных в пункте 66 настоящих Правил, направляет в энергопередающую организацию заявку в произвольной форме на проведение инструментальной проверки ПКУ потребителя, нарушающего требования настоящих

Правил. При подтверждении нарушений энергопередающая организация принимает меры, предусмотренные пунктом 66 настоящих Правил.»;

[пункт 72](#) дополнить частью второй следующего содержания:

«При отказе органа управления объектом кондоминиума в участии комиссии включается представители территориального подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю и (или) территориального органа внутренних дел на закрепленном административном участке участковых инспекторов полиции и их помощники.»;

[пункт 75](#) изложить в новой редакции:

«75. Орган управления объектом кондоминиума жилого дома осуществляет эксплуатацию за техническим состоянием, и контроль соблюдением, техники безопасности электроустановок при эксплуатации электроустановок общедомовых нужд в многоэтажных застройках (вводно-распределительное устройство, электропроводка для освещения подъездов, дворов, номерных фонарей, подвальных и чердачных помещений).

На орган управления объектом кондоминиума возлагается соблюдение сохранности и целостности общедомового ПКУ.

Объем электрической энергии, использованной на общедомовые нужды, определяется по приборам учета, установленным на границе раздела балансовой принадлежности электрической сети. При наличии потребителей, подключенных из-под прибора учета общедомовых нужд, за минусом суммарного объема потребления потребителей (бытовых и небытовых потребителей) подключенных из-под прибора общедомовых нужд.

Орган управления объектом кондоминиума жилого дома по требованию потребителя или группы потребителей предоставляют схему электроснабжения электроустановок общедомовых нужд с указанием мощности этих установок и подробный расчет оплаты за использованную этими установками электроэнергию за расчетный период или несколько периодов (по требованию потребителя).»;

дополнить пунктами 77, 78 и 79 следующего содержания:

«77. Инструментальная проверка приборов учета коммерческой энергии производится с помощью вольтамперфазометра, токоизмерительных клещей и оборудования, используемого для определения соответствия коэффициента трансформации трансформаторов тока приборов коммерческого учета заводским показателям, проверки правильности подключения фаз, проверки наличия нагрузки на вторичной цепи, снятия журнала событий (для электронных ПКУ), снятия векторных диаграмм и установления фактов нарушения требований технических условий.

Инструментальная проверка проводится в присутствии потребителя или в присутствии доверенного лица потребителя путем распломбирования ПКУ с последующим опломбированием после завершения инструментальной проверки при отсутствии выявленных нарушений.

При выявлении нарушений нормативных правовых актов в области электроэнергетики составляется соответствующий акт о нарушении в произвольной форме и выдается предписание для устранения выявленных нарушений либо принимаются меры, предусмотренные требованиями настоящих Правил.

78. По результатам инструментальной проверки составляется акт в произвольной форме в количестве двух экземпляров с указанием следующих данных:

1) дата, время и адрес проведения проверки, форма проверки и основание для проведения проверки;

2) Фамилия имя отчество (при наличии), должность представителей энергопередающей или энергопроизводящей организации, проводивших проверку;

Документ: Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 декабря 2024 года № 471 «О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан» (не введен в действие)

Статус документа: Не введен в действие, вводится в действие 01.01.2025 г., 05.01.2025 г.

3) Фамилия имя отчество, должность лиц, приглашенных в соответствии с требованиями настоящих Правил для участия в проверке, но не принявшие в ней участие;

4) характеристики и место установки проверяемого ПКУ (измерительных трансформаторов - при их наличии), показания ПКУ на момент проверки и дата истечения интервала между поверками прибора учета (измерительных трансформаторов);

5) соответствие оттиску поверителя в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений и место установки контрольных пломб и знаков визуального контроля, установленных на момент начала проверки, а также вновь установленных (если они менялись в ходе проверки);

6) результаты проверки;

7) характеристики, наименование и показатели устройств (оборудования), используемого при проведении проверки;

8) фамилия имя отчество (при наличии), должность лиц, отказавшихся от подписания акта проверки либо несогласных с указанными в акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия;

9) регистрационный номер акта.

79. Инструментальная проверка производится:

1) по заявке потребителя вновь вводимого объекта;

2) согласно плану работы ЭПО, но не реже одного раза в течение 5 (пяти) лет;

3) во внеплановом порядке при определении сверхнормативных потерь (в целях выявления коммерческих потерь);

4) при замене ПКУ и измерительных трансформаторов;

5) в целях выявления нарушений искажающих показания ПКУ.».

3. Внести в [приказ](#) Министра энергетики Республики Казахстан от 23 октября 2017 года № 356 «Об утверждении Типовых договоров электроснабжения» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 15978) следующие изменения:

преамбулу изложить в новой редакции:

«В соответствии с подпунктом 301) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 **ПРИКАЗЫВАЮ:**».