

ПОСТАНОВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ  
19 сентября 2018 г. № 32

**О внесении дополнений и изменений в некоторые  
постановления Министерства энергетики  
Республики Беларусь**

На основании пунктов 155, 197, 198, 215 и 219 Правил электроснабжения, утвержденных постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 октября 2011 г. № 1394, Министерство энергетики Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести дополнения и изменения в следующие постановления Министерства энергетики Республики Беларусь:

1.1. в постановлении Министерства энергетики Республики Беларусь от 29 января 2016 г. № 4 «Об установлении форм документов» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 12.03.2016, 8/30716):

1.1.1. подпункт 1.1 пункта 1 после слов «электрической энергии» дополнить словами «(мощности) и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности»;

1.1.2. приложение 1 к этому постановлению изложить в следующей редакции:

«Приложение 1  
к постановлению  
Министерства энергетики  
Республики Беларусь  
29.01.2016 № 4  
(в редакции постановления  
Министерства энергетики  
Республики Беларусь  
19.09.2018 № 32)

Форма

**АКТ № \_\_\_\_\_  
о самовольном (бездоговорном), безучетном потреблении электрической энергии  
(мощности) и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета  
электрической энергии и мощности**

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Время составления \_\_\_\_\_ ч. \_\_\_\_\_ мин.

1. Составлен уполномоченным лицом (уполномоченными лицами) \_\_\_\_\_

(должность, фамилия, собственное имя, отчество)

(если таковое имеется) лица, составившего акт)

в присутствии \_\_\_\_\_

(для граждан – фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется))

гражданина (абонента) или его представителя – совершеннолетнего члена семьи, место

жительства (место пребывания), данные паспорта или другого документа (удостоверяющего

личность); для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей – должность, фамилия,

собственное имя, отчество (если таковое имеется) представителя юридического лица (фамилия,

собственное имя, отчество (если таковое имеется) индивидуального предпринимателя), наименование

юридического лица (индивидуального предпринимателя), место нахождения

юридического лица (место жительства индивидуального предпринимателя)  
в отношении электроустановок (приемников электрической энергии (далее –  
электроприемник) (оборудования, устройств, приборов) юридического лица или  
гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя \_\_\_\_\_  
(наименование)

электроустановок (электроприемников (оборудования, устройств, приборов),

адрес нахождения электроустановок (электроприемников (оборудования, устройств,

приборов), номер договора электроснабжения (договора электроснабжения с юридическим

лицом Республики Беларусь (индивидуальным предпринимателем), имеющим в собственности,

хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию) или номер лицевого

счета (при наличии)

2. В результате проверки установлен факт \_\_\_\_\_  
(подробно изложить

обнаруженные факты нарушения)

3. Однолинейная схема потребления электрической энергии (мощности) в случаях ее  
самовольного (бездоговорного), безучетного потребления и при иных нарушениях в  
работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности

4. Информация для перерасчета (расчета ущерба) за потребленную электрическую  
энергию (мощность) в случаях ее самовольного (бездоговорного), безучетного  
потребления и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета электрической  
энергии и мощности согласно приложению к настоящему акту.

5. Юридическому лицу или гражданину, в том числе индивидуальному предпринимателю,  
предписано: \_\_\_\_\_

6. Для расчета по акту прибыть \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по адресу: \_\_\_\_\_

Подпись лица (лиц), составившего акт:

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(инициалы, фамилия)

Подпись представителя юридического лица, гражданина, индивидуального предпринимателя (потребителя, абонента):

С актом ознакомлен, один экземпляр получил:

\_\_\_\_\_  
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Отметка об отказе представителя юридического лица, гражданина, индивидуального предпринимателя (потребителя, абонента) от подписи (подписи в получении) акта:

\_\_\_\_\_  
(должность) (подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение

к акту о самовольном (бездоговорном), безучетном потреблении электрической энергии (мощности) и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности \_\_\_\_\_.20 № \_\_\_\_\_

1. Информация для перерасчета (расчета ущерба) за потребленную электрическую энергию (мощность) в случаях ее самовольного (бездоговорного), безучетного потребления и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности (далее – Информация)

№ п/п	Наименование электроприемника (оборудования, устройства, прибора, в том числе штепсельной розетки)	Количество, шт.	Номинальная электрическая мощность единичного подключенного электроприемника (оборудования, устройства, прибора, в том числе штепсельной розетки), кВт

№ п/п	Вводной коммутационный аппарат (защитное устройство)			Средство расчетного учета электрической энергии (мощности)					
	Тип	Номинальный ток, А	Номер пломбы энергоснабжающей организации	Тип	Номер	Номер пломбы энергоснабжающей организации	Показания, кВт•ч	Год поверки	Номинальный ток первичной обмотки трансформатора тока, А

Площадь поперечного сечения фазных проводов (жил кабеля) \_\_\_\_\_ кв. мм.

Время работы электроустановок юридического лица или гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя, в течение одних суток \_\_\_\_\_ часов при \_\_\_\_\_ сменах (днях).

Информацию заполнил \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(должность, фамилия, инициалы)

С информацией ознакомлен \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(должность, фамилия, инициалы)

2. Обоснование периода перерасчета (расчета ущерба) за потребленную электрическую энергию (мощность) в случаях ее самовольного (бездоговорного), безучетного потребления и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности \_\_\_\_\_

3. Расчет ущерба в случаях самовольного (бездоговорного), безучетного потребления электрической энергии (мощности) \_\_\_\_\_

4. Перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) в случаях иных нарушений в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности

5. Дальнейший расчет за потребляемую электрическую энергию (мощность) до момента устранения нарушений в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности производится \_\_\_\_\_

(указываются порядок

дальнейшего расчета за потребляемую электрическую энергию (мощность) и основания

применения данного порядка)

Подлежит к оплате \_\_\_\_\_

(сумма прописью)

Расчет произвел \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(должность, фамилия, инициалы)

Расчет проверил \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(должность, фамилия, инициалы)

С расчетом ознакомлен \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.»;

(должность, фамилия, инициалы)

1.2. в Инструкции о порядке перерасчетов (расчетов) за потребленную (потребляемую) электрическую энергию (мощность) в случаях ее самовольного (бездоговорного), безучетного потребления и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности, утвержденной постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 29 января 2016 г. № 5 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 26.04.2016, 8/30862):

1.2.1. в пункте 4 слово «электроприемников» заменить словами «приемников электрической энергии (далее – электроприемник)»;

1.2.2. подпункт 7.5 пункта 7 изложить в следующей редакции:

«7.5. в случае нарушения в работе средства расчетного учета, обусловленного несоблюдением установленного законодательством срока метрологической поверки, выходом из строя не по вине потребителя (абонента) элементов средства расчетного учета, а также в случаях, указанных в подпунктах 7.1–7.3 настоящего пункта, при наличии возможности установить величину погрешности в работе средства расчетного учета, по формуле

$$W = W_{\text{пок}} / (1 \pm \Delta / 100),$$

где  $\Delta$  – величина погрешности в работе средства расчетного учета, определяемая с помощью средств измерений, прошедших метрологический контроль в соответствии с законодательством об обеспечении единства измерений, %.

В случаях, указанных в подпунктах 7.1–7.3 настоящего пункта, при отсутствии возможности установить величину погрешности в работе средства расчетного учета расчет осуществляется по формулам, указанным в подпунктах 7.1–7.3 настоящего пункта.

В случае нарушений не по вине потребителя (абонента) в работе средства расчетного учета, приведших к невозможности определения величины погрешности данного средства, расчетное количество электрической энергии (мощности), использованной потребителем (абонентом) за период перерасчета, определяется:

по среднесуточному потреблению электрической энергии за предыдущий расчетный период до обнаружения нарушения в работе средств расчетного учета либо период не менее 30 и не более 60 календарных дней после устранения нарушений в работе средств

расчетного учета, но не менее предусмотренного на текущий расчетный период в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции, и договорной величине активной мощности – для индивидуальных предпринимателей и юридических лиц (за исключением садоводческих товариществ, гаражных, дачных кооперативов, товариществ собственников, организаций застройщиков, уполномоченных лиц по управлению общим имуществом, а также организаций (индивидуальных предпринимателей), в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которых находятся жилые дома (жилые помещения), в части электропотребления в данных жилых домах (жилых помещениях);

по среднесуточному потреблению электрической энергии за предыдущий расчетный период до обнаружения нарушения в работе средств расчетного учета либо период не менее 30 и не более 60 календарных дней после устранения нарушений в работе средств расчетного учета – для граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления, садоводческих товариществ, гаражных, дачных кооперативов, товариществ собственников, организаций застройщиков, уполномоченных лиц по управлению общим имуществом, а также организаций (индивидуальных предпринимателей), в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которых находятся жилые дома (жилые помещения), в части электропотребления в данных жилых домах (жилых помещениях).»;

1.2.3. пункт 8 дополнить частью второй следующего содержания:

«В случае если устранить безучетное потребление невозможно в течение одного расчетного периода по объективным причинам (отсутствие трансформаторов тока, счетчиков, иные причины), порядок расчета отпущенной абоненту (юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю) электрической энергии (мощности) и срок устранения указанного нарушения должны быть установлены в двустороннем письменном соглашении между абонентом (юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем) и энергоснабжающей организацией.»;

1.2.4. пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. Расчетная мощность определяется в следующем порядке:

11.1. в электроустановках номинальным напряжением до 1000 В расчетная мощность принимается равной номинальной мощности единичного подключенного электроприемника (оборудования, устройства, прибора) либо сумме номинальных мощностей группы электроприемников (оборудования, устройств, приборов) в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции по формуле

$$P_p = \sum_{i=1}^n P_{ном_i},$$

где  $P_{ном}$  – номинальная мощность электроприемника (оборудования, устройства, прибора), кВт;

$n$  – количество электроприемников (оборудования, устройств, приборов).

При использовании в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции штепсельной розетки и отсутствии сведений о подключенном к ней электроприемнике (оборудовании, устройстве, приборе) расчетная мощность одной однофазной штепсельной розетки принимается равной 1,3 кВт, трехфазной штепсельной розетки – 3 кВт. При использовании в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции более одной однофазной и (или) трехфазной штепсельной розетки и отсутствии сведений о подключенных к ним

электроприемниках расчетная мощность группы штепсельных розеток определяется по формуле

$$P_p = P_{1\phi} \times (1 + 0,1 \times (n_{1\phi} - 1)) + P_{3\phi} \times (1 + 0,1 \times (n_{3\phi} - 1)),$$

где  $P_{1\phi}$  и  $P_{3\phi}$  – мощность соответственно однофазной и трехфазной штепсельной розетки в группе штепсельных розеток, кВт;

$n_{1\phi}$  и  $n_{3\phi}$  – количество соответственно однофазных и трехфазных штепсельных розеток в группе штепсельных розеток;

11.2. в электроустановках номинальным напряжением до 1000 В при отсутствии сведений о подключенном электроприемнике (оборудовании, устройстве, приборе) (подключенных электроприемниках (оборудовании, устройствах, приборах) либо в случае, когда значение расчетной мощности, определенное в соответствии с подпунктом 11.1 настоящего пункта, превышает 100 кВт, а также в электроустановках номинальным напряжением свыше 1000 В расчетная мощность определяется по формулам:

при однофазном присоединении:

$$P_p = I \times U_{\phi} \cos \varphi;$$

при трехфазном присоединении:

$$P_p = 3 \times I \times U_{\phi} \cos \varphi = \sqrt{3} \times I \times U_{л} \cos \varphi,$$

где  $I$  – сила тока, А;

$U_{\phi}$  – величина фазного напряжения, кВ;

$U_{л}$  – величина линейного напряжения, кВ;

$\cos \varphi$  – косинус угла между векторами тока и напряжения, определенный на основании показаний соответствующих средств измерений, прошедших метрологический контроль в соответствии с законодательством об обеспечении единства измерений. В случае отсутствия у представителей энергоснабжающей организации указанных средств измерений  $\cos \varphi$  принимается равным 0,9.

При этом сила тока определяется по наименьшей из величин:

номинального тока вводного коммутационного аппарата либо номинального тока первичной обмотки трансформатора тока, установленного у потребителя (абонента);

номинального тока защитного устройства в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции. В случае наличия нескольких защитных устройств к расчету принимается наименьшая из величин номинальных токов защитных устройств в порядке, предусмотренном частью третьей настоящего подпункта;

допустимого длительного тока фазных проводов (жил кабеля) с наименьшей площадью поперечного сечения, которые использованы в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции. Определение допустимого длительного тока фазных проводов (жил кабеля) осуществляется с учетом требований, предусмотренных частью третьей настоящего подпункта, специально обученным персоналом энергоснабжающей организации, на основании площади поперечного сечения фазных проводов (жил кабеля), определяемой по сведениям из проектной документации на внешнее и (или) внутреннее

электрообеспечение, по маркировке провода (кабеля), нанесенной на него заводом-изготовителем, по иным сведениям, свидетельствующим о факте производства или приобретения провода (кабеля) и содержащим сведения о площади поперечного сечения фазных проводов (жил кабеля), или на основании показаний соответствующих средств измерений, прошедших метрологический контроль в соответствии с законодательством об обеспечении единства измерений. Для определения площади поперечного сечения фазных проводов (жил кабеля) допускается (при наличии согласия абонента, потребителя электрической энергии) изъятие образца фазного провода (жила кабеля) в порядке, определяемом в частях четвертой и пятой настоящего подпункта.

Защитное устройство с наименьшей величиной номинального тока, фазные провода (жила кабеля) с наименьшей площадью поперечного сечения определяются:

в схеме с единичным подключенным электроприемником (оборудованием, устройством, прибором, в том числе штепсельной розеткой, электрическим шкафом или щитом, распределительным устройством) – на участке от точки самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также от точки подключения средства расчетного учета в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции до электроприемника (оборудования, устройства, прибора, в том числе штепсельной розетки, электрического шкафа или щита, распределительного устройства);

в групповой схеме подключения электроприемников (оборудования, устройств, приборов, в том числе штепсельных розеток, электрических шкафов или щитов, распределительных устройств) – на участке от точки самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также от точки подключения средства расчетного учета в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции до первого ответвления к электроприемнику (оборудованию, устройству, прибору, в том числе штепсельной розетке, электрическому шкафу или щиту, распределительному устройству).

Изъятие образца фазного провода (жила кабеля) для определения площади поперечного сечения фазных проводов (жил кабеля) осуществляется с соблюдением предусмотренных законодательством требований безопасности при работе в электроустановках. Образец фазного провода (жила кабеля) отбирается в минимальном количестве, обеспечивающем возможность его исследования, упаковывается в тару способом, обеспечивающим сохранность его свойств в процессе доставки, подготовки и проведения исследования, а также его идентификацию, с составлением акта отбора образца. Упаковка с отобранном образцом пломбируется представителем энергоснабжающей организации.

Акт отбора образца, содержащий сведения о наименовании отобранного образца и его количестве, составляется представителем энергоснабжающей организации в присутствии абонента, потребителя электрической энергии и подписывается указанными лицами. Акт отбора образца составляется в двух экземплярах, один экземпляр акта вручается (направляется) абоненту, потребителю электрической энергии, а второй хранится у энергоснабжающей организации.»;

1.2.5. в пункте 13 цифры «0,5» заменить цифрами «0,3»;

1.2.6. пункт 14 изложить в следующей редакции:

«14. Расчетная мощность определяется в следующем порядке:

14.1. в электроустановках номинальным напряжением до 1000 В расчетная мощность принимается равной номинальной мощности единичного подключенного электроприемника (оборудования, устройства, прибора) либо сумме номинальных мощностей группы электроприемников (оборудования, устройств, приборов) в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции и определяется по формулам в соответствии с подпунктом 11.1 пункта 11 настоящей Инструкции;

14.2. в электроустановках номинальным напряжением до 1000 В при отсутствии сведений о подключенном электроприемнике (оборудовании, устройстве, приборе) (подключенных электроприемниках (оборудовании, устройствах, приборах) либо в случае, когда значение расчетной мощности, определенное в соответствии с подпунктом 14.1 настоящего пункта превышает 10 кВт, а также в электроустановках номинальным напряжением свыше 1000 В расчетная мощность определяется по формулам:

при однофазном присоединении:

$$P_p = I \times U_\phi \cos \varphi;$$

при трехфазном присоединении:

$$P_p = 3 \times I \times U_\phi \cos \varphi = \sqrt{3} \times I \times U_\Delta \cos \varphi.$$

При этом сила тока определяется по наименьшей из величин:

номинального тока вводного автоматического выключателя в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также номинального тока вводного автоматического выключателя, установленного до средства расчетного учета, в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции;

номинального тока защитного устройства в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции. В случае наличия нескольких защитных устройств к расчету принимается наименьшая из величин номинальных токов защитных устройств в порядке, предусмотренном частью третьей подпункта 11.2 пункта 11 настоящей Инструкции;

допустимого длительного тока фазных проводов (жил кабеля) с наименьшей площадью поперечного сечения, которые использованы в схеме самовольного (бездоговорного) подключения к электрической сети, а также в схеме подключения к электрической сети при безучетном потреблении в соответствии с подпунктом 7.4 пункта 7 настоящей Инструкции. Определение допустимого длительного тока фазных проводов (жил кабеля) осуществляется с учетом требований, предусмотренных частью третьей подпункта 11.2 пункта 11 настоящей Инструкции, специально обученным персоналом энергоснабжающей организации на основании площади поперечного сечения фазных проводов (жил кабеля), определяемой по сведениям из проектной документации на внешнее и (или) внутреннее электроснабжение, по маркировке провода (кабеля), нанесенной на него заводом-изготовителем, по иным сведениям, свидетельствующим о факте производства или приобретения провода (кабеля) и содержащим сведения о площади поперечного сечения фазных проводов (жил кабеля), или на основании показаний соответствующих средств измерений, прошедших метрологический контроль в соответствии с законодательством об обеспечении единства измерений. Для определения площади поперечного сечения фазных проводов (жил кабеля) допускается (при наличии согласия абонента, потребителя электрической энергии) изъятие образца фазного провода (жилы кабеля) в порядке, определяемом в частях четвертой и пятой подпункта 11.2 пункта 11 настоящей Инструкции.»

2. Настоящее постановление вступает в силу через месяц после его официального опубликования.

Министр

В.М.Каранкевич