

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
17 октября 2011 г. № 1394

Об утверждении Правил электроснабжения

Изменения и дополнения:

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 8 мая 2013 г. № 356 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 29.05.2013, 5/37295) <С21300356>;

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 16 апреля 2014 г. № 360 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 22.04.2014, 5/38730) <С21400360>;

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 23 октября 2015 г. № 895 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 31.10.2015, 5/41213) <С21500895>;

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 29 апреля 2016 г. № 350 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 04.05.2016, 5/42024) <С21600350>

Приостановление действия:

Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 3 июня 2016 г. № 436 (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 08.06.2016, 5/42172) <С21600436>

Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые Правила электроснабжения.

2. Внести в постановление Совета Министров Республики Беларусь от 16 ноября 1998 г. № 1753 «О порядке разработки и утверждения правил пользования электрической и тепловой энергией, природным и сжиженным газом, продуктами нефтепереработки и об установлении сезонных цен на природный газ, сезонных и дифференцированных тарифов на электрическую и тепловую энергию» (Собрание декретов, указов Президента и постановлений Правительства Республики Беларусь, 1998 г., № 32, ст. 828; Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2007 г., № 66, 5/24832) следующие изменения:

название постановления изложить в следующей редакции:

«О порядке разработки и утверждения правил пользования тепловой энергией, природным и сжиженным газом, продуктами нефтепереработки»;

в пункте 1:

из абзаца второго слова «электрической и» исключить;

в абзаце третьем слова «Белорусским государственным предприятием по транспортировке и поставке газа» заменить словами «открытым акционерным обществом»;

из абзаца пятого слова «электрической и» и «объединениями юридических лиц» исключить;

абзац шестой исключить;

пункты 2 и 3 исключить.

3. Министерству энергетики:

давать разъяснения по применению Правил электроснабжения, утвержденных настоящим постановлением;

в трехмесячный срок обеспечить приведение своих нормативных правовых актов в соответствие с настоящим постановлением и принять иные меры по его реализации.

4. Настоящее постановление вступает в силу через три месяца после его официального опубликования, за исключением пункта 3, вступающего в силу со дня официального опубликования настоящего постановления.

Премьер-министр Республики Беларусь

ПРАВИЛА электроснабжения

РАЗДЕЛ I ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящими Правилами, разработанными в соответствии с Гражданским кодексом Республики Беларусь, другими актами законодательства, определяется порядок взаимоотношений потребителей электрической энергии (мощности) с республиканскими унитарными предприятиями электроэнергетики «Брестэнерго», «Витебскэнерго», «Гомельэнерго», «Гродноэнерго», «Минскэнерго», «Могилевэнерго» (далее – РУП-облэнерго) и другими энергоснабжающими организациями по заключению, исполнению, изменению, продлению и прекращению договоров электроснабжения, договоров электроснабжения с юридическими лицами Республики Беларусь (индивидуальными предпринимателями), имеющими в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станции, условиям снабжения и пользования электрической энергией, организации расчетного учета электрической энергии (мощности), расчетам за электрическую энергию (мощность) и ответственности сторон, составлению графиков ограничения и отключения потребителей электрической энергии (мощности), введению в действие режимов ограничения подачи электрической энергии (мощности), отключению электроустановок потребителей от электрических сетей, осмотру органом государственного энергетического надзора (далее – орган госэнергонадзора) электроустановок юридических лиц* и граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, для определения возможности (невозможности) их ввода в эксплуатацию либо возможности (невозможности) их дальнейшей эксплуатации, а также устанавливается порядок и определяется процедура присоединения электроустановок потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям.

* Для целей настоящих Правил под юридическими лицами понимаются, если не определено иное, юридические лица Республики Беларусь, иностранные организации, выполняющие по договору на территории Республики Беларусь работы и (или) оказывающие услуги, осуществляющие иную не запрещенную законодательством деятельность, представительства иностранных организаций, имеющие доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представительств иностранных

организаций на территории Республики Беларусь на совершение сделок, иных юридически значимых действий от имени иностранных организаций, включая полномочия на представление их интересов в отношениях, регулируемых настоящими Правилами.

2. Необходимость утверждения настоящих Правил связана со спецификой снабжения и пользования электрической энергией (мощностью), при этом учитываются:

условия, что электрическая энергия и мощность являются товаром, который производится, передается, распределяется и потребляется в Республике Беларусь;

непрерывность технологической связи производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии (мощности), невозможность аккумуляирования электрической энергии (мощности) в больших объемах;

условия осуществления межгосударственных поставок энергоносителей, а также межсистемных перетоков электрической энергии (мощности);

государственная политика Республики Беларусь в области энергосбережения;

потенциальная опасность действующих электроустановок, электротехнического оборудования и электрических сетей.

3. В настоящих Правилах используются следующие термины и их определения:

3.1. абонент – потребитель электрической энергии (мощности), электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям энергоснабжающей организации, заключивший с энергоснабжающей организацией договор электроснабжения, или потребитель электрической энергии (мощности), электрические сети и электроустановки которого присоединены к электрическим сетям РУП-облэнерго опосредованно через транзитные электрические сети в соответствии с пунктом 74 настоящих Правил, заключивший с РУП-облэнерго договор электроснабжения, а также потребитель электрической энергии (мощности), являющийся юридическим лицом Республики Беларусь или индивидуальным предпринимателем, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям РУП-облэнерго, заключивший с РУП-облэнерго договор электроснабжения с юридическим лицом Республики Беларусь (индивидуальным предпринимателем), имеющим в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию;

3.2. аварийная броня электроснабжения – наименьшая потребляемая активная электрическая мощность, обеспечивающая безопасное для персонала и окружающей среды состояние полностью остановленного технологического процесса потребителя электрической энергии (мощности). Аварийная броня электроснабжения обеспечивает при частичной или полной остановке приемников электрической энергии потребителя электрической энергии (мощности) сохранность оборудования, безопасность жизни людей, работу эвакуационного и охранного освещения, технических средств противопожарной защиты, лифтов для перевозки пожарных подразделений, аварийной противодымной вентиляции, водоотведение дренажных и ливневых стоков, приемников электрической энергии котельных в осенне-зимний период и других ответственных приемников электрической энергии;

3.3. автоматизированная система контроля и учета электрической энергии (мощности) (далее – АСКУЭ) – система технических и программных средств для автоматизированного сбора, передачи, обработки, отображения и документирования процессов производства, передачи, распределения и (или) потребления электрической энергии (мощности) по заданному множеству пространственно распределенных точек их измерения, принадлежащих объектам энергоснабжающей организации или абоненту;

3.4. акт осмотра электроустановок – документ, составленный органом госэнергонадзора по форме, определяемой Министерством энергетики, содержащий заключение о возможности (невозможности) ввода в эксплуатацию электроустановок в порядке, определенном Министерством энергетики, с учетом требований настоящих Правил, Положения о порядке приемки в эксплуатацию объектов строительства, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 6 июня 2011 г. № 716 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2011 г., № 66, 5/33914), и технических нормативных правовых актов либо о возможности (невозможности) дальнейшей эксплуатации электроустановок;

3.5. акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон – документ, составленный энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) совместно с абонентом либо абонентом с субабонентом, определяющий границы имущественного раздела электрических сетей (электроустановок), а также раздела электрических сетей (электроустановок) согласно ответственности за их состояние и обслуживание, в текстовой и графической частях которого отражаются элементы электрических сетей (электроустановок) энергоснабжающей организации (владельца электрической сети) и абонента либо абонента и субабонента с указанием их технических параметров и диспетчерских наименований;

3.6. активная электрическая мощность (далее, если не определено иное, – мощность) – полезная электрическая мощность, которая в результате преобразования в приемниках электрической энергии в другой вид энергии совершает полезную работу;

3.7. активная электрическая энергия (далее – электрическая энергия) – материальный энергоресурс, производимый энергоисточником путем преобразования первичных природных и других топливно-энергетических ресурсов в упорядоченное движение электрических зарядов и электромагнитных полей – электрический ток, имеющий особые потребительские качества и физико-технические характеристики (одновременность производства, передачи (распределения) и потребления, невозможность складирования), которые определяют необходимость регламентации использования активной электрической энергии как товара;

3.8. балансовая принадлежность – отраженная в балансе (документах о составе и стоимости имущества) организации либо индивидуального предпринимателя принадлежность имущества на праве собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;

3.9. безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление электрической энергии (мощности) с нарушением установленных договором электроснабжения, договором электроснабжения с юридическим лицом Республики Беларусь (индивидуальным предпринимателем), имеющим в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию, и (или) законодательством требований к организации расчетного учета электрической энергии (мощности) со стороны абонента, выразившимся во вмешательстве в работу средства расчетного учета электрической энергии (мощности), несоблюдении установленных законодательством сроков метрологической поверки или необеспечении сохранности средства расчетного учета электрической энергии (мощности), обязанность по соблюдению или обеспечению которых возложена на абонента, а также в иных действиях абонента,

приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии (мощности);

3.10. блок-станция – электрическая станция юридического лица Республики Беларусь или индивидуального предпринимателя, за исключением электрических станций, находящихся в хозяйственном ведении РУП-облэнерго, включенная непосредственно или опосредованно (через электрические сети абонентов) в электрическую сеть РУП-облэнерго и работающая под единым оперативно-диспетчерским управлением;

3.11. бытовое потребление электрической энергии (далее – бытовое потребление) – потребление электрической энергии, используемой гражданами в жилых домах, квартирах, на дачах, в садовых домиках, гаражах, сараях, других капитальных строениях (зданиях, сооружениях), на строительных площадках при осуществлении индивидуального жилищного строительства на предоставленных гражданам земельных участках, исключительно для личных, бытовых, семейных и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

3.12. вводное устройство – совокупность конструкций, аппаратов и приборов, устанавливаемых на вводе питающей линии электропередачи в капитальное строение (здание, сооружение) или его обособленную часть;

3.13. владелец электрической сети – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, имеющие в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении электрические сети;

3.14. вмешательство в работу средства расчетного учета электрической энергии (мощности) – повреждение средства расчетного учета электрической энергии (мощности), электропроводки расчетного учета электрической энергии (мощности), срыв (повреждение) пломбы (пломб) на средстве расчетного учета электрической энергии (мощности), коммутационном аппарате или клеммнике, установленных в электрической схеме расчетного учета электрической энергии (мощности), на двери ячейки с измерительным трансформатором напряжения, применение устройств и приспособлений, искажающих показания средства расчетного учета электрической энергии (мощности);

3.15. внутренний рынок перетоков – совокупность экономических отношений между государственным производственным объединением электроэнергетики «Белэнерго» (далее – ГПО «Белэнерго») и РУП-облэнерго по купле-продаже электрической энергии, произведенной на территории Республики Беларусь и покупаемой за ее пределами;

3.16. граница балансовой принадлежности электрических сетей – линия имущественного раздела электрических сетей (электроустановок) между энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) и абонентом либо абонентом и субабонентом, зафиксированная в текстовой части акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон и обозначенная на однолинейной схеме электроснабжения абонента (субабонента), являющейся неотъемлемой частью акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон и отражающей элементы электрических сетей (электроустановок) энергоснабжающей организации (владельца электрической сети) и абонента либо абонента и субабонента с указанием их технических параметров и диспетчерских наименований;

3.17. граница эксплуатационной ответственности сторон – линия раздела электрических сетей (электроустановок) согласно ответственности за их состояние и обслуживание между энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) и

абонентом либо абонентом и субабонентом, зафиксированная в текстовой части акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон и обозначенная на однолинейной схеме электроснабжения абонента (субабонента), являющейся неотъемлемой частью акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон и отражающей элементы электрических сетей (электроустановок) энергоснабжающей организации (владельца электрической сети) и абонента либо абонента и субабонента с указанием их технических параметров и диспетчерских наименований;

3.18. групповая электрическая сеть – электрическая сеть от щитков, распределительных пунктов и главного распределительного щита до светильников, штепсельных розеток и других приемников электрической энергии;

3.19. двухставочный тариф на электрическую энергию (мощность) – тариф на электрическую энергию (мощность), включающий основную плату за единицу (1 кВт) заявленной абонентом (договорной) или фактической максимальной активной мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы и дополнительную плату за единицу (1 кВт·ч) потребленной абонентом электрической энергии;

3.20. дифференцированный по временным периодам тариф на электрическую энергию – система тарифов, применяемых в расчетах между РУП-облэнерго и абонентом, которая предполагает разные величины оплаты электрической энергии (мощности), потребляемой в разные временные периоды;

3.21. договорная величина активной мощности – наибольшая заявленная абонентом и согласованная энергоснабжающей организацией средневзвешенная получасовая величина активной мощности (кВт), потребляемой в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы;

3.22. договорная величина электропотребления – годовая величина потребления электрической энергии, отпускаемой энергоснабжающей организацией абоненту в соответствии с объемами, установленными договором электроснабжения, договором электроснабжения с юридическим лицом Республики Беларусь (индивидуальным предпринимателем), имеющим в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию, на расчетный период;

3.23. договор электроснабжения – соглашение сторон, по которому энергоснабжающая организация обязуется подавать абоненту через присоединенную электрическую сеть электрическую энергию (мощность) в соответствии с категорией по надежности электроснабжения, а абонент обязуется оплачивать принимаемую электрическую энергию (мощность), соблюдать предусмотренный договором электроснабжения режим потребления электрической энергии (мощности), обеспечивать безопасность и исправность используемых им электроприборов и оборудования, связанного с потреблением электрической энергии (мощности);

3.24. договор электроснабжения с юридическим лицом Республики Беларусь (индивидуальным предпринимателем), имеющим в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию (далее – договор электроснабжения с владельцем блок-станции), – смешанный договор, содержащий помимо условий договора электроснабжения соглашение РУП-облэнерго и юридического лица Республики Беларусь (индивидуального предпринимателя), имеющего в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию (далее – владелец блок-станции), об условиях

поставки электрической энергии, выработанной блок-станцией, в электрическую сеть РУП-облэнерго, и (или) об условиях передачи по электрической сети РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции, и (или) об условиях транзитной передачи по электрической сети РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, до электроустановок владельца блок-станции, непосредственно присоединенных к той трансформаторной подстанции (тому распределительному устройству) РУП-облэнерго, к которой (которому) непосредственно подключена электроустановка с блок-станцией (далее – транзитный переток), а также содержащий обязательства и ответственность владельца блок-станции и РУП-облэнерго за соблюдение требований данного договора;

3.25. измерительный трансформатор тока (напряжения) – трансформатор, предназначенный для применения в электрических цепях переменного тока частотой 50 или 60 Гц в целях передачи сигнала измерительной информации на приборы измерения, защиты, автоматики, сигнализации и управления;

3.26. индукционный счетчик – счетчик электрической энергии, в котором токи, протекающие в неподвижных катушках, взаимодействуют с токами, индуцируемыми в подвижном элементе, что приводит его в движение, при котором число оборотов является пропорциональным измеряемой энергии;

3.27. качество электрической энергии – показатели, характеризующие свойства электрической энергии, соответствующие требованиям технических нормативных правовых актов и (или) определенные в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции;

3.28. одноставочный тариф на электрическую энергию – установленный для соответствующей группы потребителей тариф за единицу (1 кВт·ч) потребленной абонентом электрической энергии;

3.29. окончательный расчет – расчет суммы платежа за фактически потребленную абонентом в расчетный период электрическую энергию (мощность), который в установленном порядке производит энергоснабжающая организация по истечении расчетного периода на основании данных средств расчетного учета электрической энергии (мощности), при их отсутствии – расчетным путем;

3.30. плательщик – абонент, оплачивающий потребляемую электрическую энергию (мощность), или третье лицо, которому абонент доверил в соответствии с договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции постоянно или временно осуществлять за него оплату потребленной (потребляемой) электрической энергии (мощности);

3.31. потребитель электрической энергии (мощности) (далее – потребитель) – юридическое лицо или гражданин, в том числе индивидуальный предприниматель, использующие электрическую энергию (мощность);

3.32. предельная величина потребляемой активной мощности (для потребителей с присоединенной мощностью 250 кВт·А и более) – наибольшая величина активной мощности, потребляемой в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы;

3.33. приемник электрической энергии (далее – электроприемник) – аппарат, агрегат, механизм, предназначенный для преобразования электрической энергии в другой вид энергии;

3.34. присоединенная мощность – сумма номинальных полных мощностей (кВт·А) либо активных мощностей (кВт) трансформаторов и (или) электроприемников потребителя,

непосредственно подключенных к электрической сети энергоснабжающей организации (владельца электрической сети);

3.35. присоединенная электрическая сеть – электрическая сеть энергоснабжающей организации (владельца электрической сети), через которую абонент потребляет электрическую энергию (мощность);

3.36. разрешенная к использованию мощность – значение активной мощности (кВт), установленное энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) в технических условиях на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети. В случае отсутствия таких технических условий у потребителя значение разрешенной к использованию мощности определяется исходя из требований технических нормативных правовых актов;

3.37. расчетный период – установленный договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции период, за который учитываются и оплачиваются потребление абонентом электрической энергии (мощности), и (или) поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, и (или) передача по электрической сети РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции, и (или) ее транзитный переток;

3.38. расчетный учет электрической энергии (мощности) (далее – расчетный учет) – учет количества производимой, передаваемой, распределяемой, отпускаемой или потребляемой электрической энергии (мощности), а также поставляемой в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, и (или) передаваемой по электрической сети РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции, и (или) ее транзитного перетока, данные которого признаются сторонами договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции и используются ими для взаиморасчетов по указанным договорам;

3.39. реактивная электрическая энергия – неотъемлемая составляющая энергии переменного электромагнитного поля, возникающая в процессе генерации, передачи, трансформации, распределения и потребления активной составляющей этой энергии;

3.40. средство группового учета электрической энергии (мощности) (далее – средство группового учета) – прибор (счетчик электрической энергии (мощности), или счетчик электрической энергии (мощности) с измерительными трансформаторами тока (напряжения), тип которого внесен (типы которых внесены) в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь, или АСКУЭ, установленные на границе балансовой принадлежности электрических сетей между энергоснабжающей организацией и абонентом, обеспечивающие учет суммарного потребления электрической энергии (мощности) электроустановками абонента и потребителей, электроустановки (электроприемники) которых присоединены к электрической сети абонента;

3.41. средство расчетного учета электрической энергии (мощности) (далее – средство расчетного учета) – прибор (счетчик электрической энергии (мощности), или счетчик электрической энергии (мощности) с измерительными трансформаторами тока (напряжения), тип которого внесен (типы которых внесены) в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь, или АСКУЭ, которые прошли метрологический контроль в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений, на основании показаний которых стороны договора электроснабжения, договора

электроснабжения с владельцем блок-станции определяют количество электрической энергии (мощности) для осуществления расчетов между ними;

3.42. статический счетчик – счетчик, в котором ток и напряжение воздействуют на твердотельные (электронные) элементы для создания на выходе импульсов, число которых пропорционально измеряемой энергии;

3.43. субабонент – потребитель, электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям абонента после средства расчетного учета абонента, заключивший с ним договор электроснабжения;

3.44. счетчик электрической энергии (мощности) (далее – счетчик) – интегрирующий по времени прибор, предназначенный для измерения количества активной и (или) реактивной электрической энергии (мощности);

3.45. тариф на электрическую энергию (мощность) – денежная оценка стоимости единицы потребляемой электрической энергии (мощности), утвержденная в установленном законодательством порядке и применяемая в расчетах между энергоснабжающей организацией и абонентом, субабонентом, а также между арендодателем, ссудодателем и арендатором, ссудополучателем за электрическую энергию (мощность), произведенную РУП-облэнерго;

3.46. тарифная система – система тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по группам потребителей, временным периодам и другим признакам отнесения потребителей к тарифной группе, утвержденных в установленном законодательством порядке;

3.47. технические условия на организацию расчетного учета электрической энергии (мощности) (далее – технические условия на организацию расчетного учета) – документ, составленный энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) по форме, определяемой Министерством энергетики, содержащий исходные данные для выполнения проектных работ и определяющий обязательные к выполнению обоснованные технические требования к организации расчетного учета с указанием точек (мест) установки средств расчетного учета (если не требуется создание АСКУЭ) либо технические требования к организации АСКУЭ (если требуется создание АСКУЭ), являющийся неотъемлемой частью технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети;

3.48. технические условия на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети (далее – технические условия на присоединение) – документ, составленный энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) по форме, определяемой Министерством энергетики, содержащий исходные данные для выполнения проектных работ и определяющий обязательные к выполнению обоснованные технические и иные требования к электрической сети и электроустановкам юридического лица или гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя;

3.49. технический (контрольный) учет электрической энергии (мощности) – учет количества производимой, передаваемой, распределяемой, отпускаемой или потребляемой электрической энергии (мощности), результаты которого используются для контроля за потреблением электрической энергии (мощности) и составления балансов электрической энергии по объектам (структурным подразделениям) энергоснабжающих организаций, потребителей, а также субабонентам, арендаторам и ссудополучателям;

3.50. технологическая броня электроснабжения – минимальная потребляемая мощность, необходимая потребителю для безопасного завершения технологического

процесса, цикла производства, с продолжительностью времени в часах, по истечении которого могут быть произведены снижение потребляемой мощности до аварийной брони электроснабжения и отключение соответствующих электроустановок;

3.51. точка присоединения – запроектированная или фактически существующая граница балансовой принадлежности электрических сетей;

3.52. транзитная электрическая сеть – электрическая сеть, через которую электрическая энергия (мощность) передается потребителям или энергоснабжающим организациям, не являющимся владельцами этой электрической сети;

3.53. установленная мощность – наибольшая активная мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки в соответствии с техническими условиями на присоединение или параметрами заводского паспорта;

3.54. электрическая сеть – совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих электрических линий, размещенных на территории района, населенного пункта, потребителя;

3.55. 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;

3.56. энергетическая система (далее – энергосистема) – совокупность электростанций, электрических и тепловых сетей, соединенных между собой и связанных общностью режима в непрерывном процессе производства, передачи и распределения электрической энергии и тепла при общем управлении этим режимом;

3.57. энергоснабжающая организация – юридическое лицо Республики Беларусь независимо от организационно-правовой формы и формы собственности, осуществляющее продажу потребителям произведенной или купленной электрической энергии и имеющее в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении электрические сети. В случаях, предусмотренных настоящими Правилами, абонент в отношении субабонента является энергоснабжающей организацией. В случаях, предусмотренных в пункте 117 настоящих Правил, РУП-облэнерго в отношении владельца блок-станции является энергоснабжающей организацией.

РАЗДЕЛ II

ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ, ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ, ГРАЖДАН К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ГЛАВА 1

ПОРЯДОК ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ, ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ, ГРАЖДАН К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

4. При необходимости присоединения к электрической сети новых или реконструируемых электроустановок капитальных строений (зданий, сооружений), строительных площадок юридического лица или индивидуального предпринимателя (далее – объект электроснабжения), необходимости изменения категории по надежности электроснабжения, увеличения разрешенной к использованию мощности, изменения точек присоединения юридическое лицо или индивидуальный предприниматель:

подают в энергоснабжающую организацию или владельцу электрической сети, являющемуся юридическим лицом Республики Беларусь, заявление о выдаче технических

условий на присоединение, а также (при необходимости) заявление о выдаче заключения на использование электрической энергии для целей нагрева по форме, определяемой Министерством энергетики, и представляют другие документы, указанные в подпункте 3.1.9.1 пункта 3.1 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 февраля 2012 г. № 156 «Об утверждении единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, внесении дополнения в постановление Совета Министров Республики Беларусь от 14 февраля 2009 г. № 193 и признании утратившими силу некоторых постановлений Совета Министров Республики Беларусь» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2012 г., № 35, 5/35330);

получают от энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь, технические условия на присоединение, в том числе технические условия на организацию расчетного учета (далее, если не определено иное, – технические условия), а также (при необходимости) заключение на использование электрической энергии для целей нагрева;

обеспечивают разработку в установленном законодательством порядке проектной документации согласно выданным техническим условиям и в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, в том числе технических нормативных правовых актов;

обеспечивают выполнение электромонтажных и пусконаладочных работ, электрофизических измерений и испытаний;

подают в энергоснабжающую организацию или владельцу электрической сети, являющемуся юридическим лицом Республики Беларусь, заявление на подключение электроустановок потребителя к электрической сети по форме, определяемой Министерством энергетики.

По желанию юридического лица или индивидуального предпринимателя технические условия выдаются юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю местным исполнительным и распорядительным органом в составе:

разрешительной документации на строительство в порядке, определенном в Положении о порядке подготовки и выдачи разрешительной документации на строительство объектов, утвержденном постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 20 февраля 2007 г. № 223 «О некоторых мерах по совершенствованию архитектурной и строительной деятельности» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2007 г., № 56, 5/24788; 2008 г., № 92, 5/27490);

исходных данных на проектирование вместе с решением местного исполнительного и распорядительного органа о разрешении на реконструкцию в порядке, определенном в Положении о порядке реконструкции жилых и (или) нежилых помещений в многоквартирных, блокированных жилых домах, многоквартирных жилых домов, а также нежилых капитальных построек на придомовой территории, утвержденном постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 16 мая 2013 г. № 384 «О некоторых вопросах переустройства и перепланировки, установки на крышах и фасадах многоквартирных жилых домов индивидуальных антенн и иных конструкций, реконструкции жилых и (или) нежилых помещений в многоквартирных, блокированных жилых домах, многоквартирных жилых домов, а также нежилых капитальных построек на

придомовой территории» (Национальный правовой Интернет-портал Республики Беларусь, 21.05.2013, 5/37273).

При необходимости присоединения объектов электроснабжения к электрической сети индивидуального предпринимателя заявления, указанные в части первой настоящего пункта, подаются юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в энергоснабжающую организацию или владельцу электрической сети, являющемуся юридическим лицом Республики Беларусь, к электрическим сетям которой (которого) присоединена электрическая сеть индивидуального предпринимателя.

РУП-облэнерго по желанию юридического лица или индивидуального предпринимателя обязано оказать услугу по технологическому присоединению электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя мощностью до 250 кВ·А (230 кВт) включительно к электрическим сетям напряжением 0,4–10 кВ включительно, находящимся в собственности Республики Беларусь и закрепленным на праве хозяйственного ведения за РУП-облэнерго, по принципу «одно окно» в установленном законодательством порядке.

5. Подключение установок по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим сетям производится в соответствии с настоящими Правилами и иными актами законодательства.

6. Присоединение (подключение) электроустановок многоквартирных жилых домов и других капитальных строений граждан к электрическим сетям, находящимся в хозяйственном ведении РУП-облэнерго, осуществляется филиалами «Электрические сети» РУП-облэнерго, их структурными подразделениями в рамках реализации административных процедур, предусмотренных в пункте 10.5 или 10.6 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан, утвержденного Указом Президента Республики Беларусь от 26 апреля 2010 г. № 200 «Об административных процедурах, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2010 г., № 119, 1/11590), и на условиях, установленных соответствующим договором, заключаемым с гражданином.

7. Филиал «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурное подразделение на основании заявления гражданина на подключение электроустановок многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения к электрическим сетям по форме, определяемой Министерством энергетики, и представленных им других документов, указанных в пункте 10.5 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан, обязаны оказать услугу по подключению к электрической сети находящихся в собственности гражданина электроустановок многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения, включающую в том числе проектирование и монтаж электроустановок, выполнение электрофизических измерений.

8. Для реализации административной процедуры, предусмотренной в пункте 10.6 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан, гражданин до обращения в филиал «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурное подразделение:

получает в местном исполнительном и распорядительном органе технические условия, в том числе технические условия для строительной площадки (при необходимости), в соответствии с Положением о порядке подготовки и выдачи

разрешительной документации на строительство объектов в рамках реализации местным исполнительным и распорядительным органом административной процедуры, предусмотренной в подпункте 9.3.1 пункта 9.3 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан, либо в соответствии с Положением о порядке реконструкции жилых и (или) нежилых помещений в многоквартирных, блокированных жилых домах, многоквартирных жилых домов, а также нежилых капитальных построек на придомовой территории в рамках реализации местным исполнительным и распорядительным органом административной процедуры, предусмотренной в подпункте 9.3.2 пункта 9.3 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан;

обеспечивает разработку в установленном законодательством порядке проектной документации согласно выданным техническим условиям и в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, в том числе технических нормативных правовых актов;

обеспечивает выполнение электромонтажных и пусконаладочных работ, электрофизических измерений и испытаний.

После выполнения указанных в части первой настоящего пункта действий гражданин подает в филиал «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурное подразделение заявление на подключение электроустановок многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения, строительной площадки (при необходимости) к электрической сети по форме, определяемой Министерством энергетики, и представляет другие документы, указанные в пункте 10.6 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан.

По желанию гражданина после получения технических условий в порядке, определенном в абзаце втором части первой настоящего пункта, филиал «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурное подразделение обязаны оказать гражданину услугу по подключению к электрической сети находящихся в собственности гражданина электроустановок многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения в порядке, установленном в пункте 7 настоящих Правил.

9. Присоединение к электрической сети электроустановок при смене собственника (владельца) объекта электроснабжения, многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения гражданина в случае, если это приводит к необходимости изменения категории по надежности электроснабжения, увеличения разрешенной к использованию мощности, изменения точек присоединения, а также электроустановок, исключенных из договора электроснабжения, осуществляется в порядке, определенном в пунктах 4 и 6 настоящих Правил.

Присоединение (подключение) к электрической сети электроустановок при смене собственника (владельца) объекта электроснабжения, многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения гражданина в случае, если это не требует изменения категории по надежности электроснабжения, увеличения разрешенной к использованию мощности, изменения точек присоединения, осуществляется в порядке, определенном в главе 5 настоящих Правил.

ГЛАВА 2 ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

10. Технические условия выдаются:

юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю в порядке, определенном в пункте 4 настоящих Правил, при наличии правоустанавливающих (правоудостоверяющих) документов на объект электроснабжения или земельный участок, на котором планируется расположить объект электроснабжения, за исключением случаев, когда технические условия выдаются в составе разрешительной документации на строительство;

гражданину в порядке, определенном в абзаце втором части первой пункта 8 настоящих Правил, а также в порядке, определенном в пункте 7 настоящих Правил, при получении филиалом «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурным подразделением сведений, подтверждающих право собственности гражданина на многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение, и сведений о принятом местным исполнительным и распорядительным органом решении о разрешении на реконструкцию многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории либо сведений, подтверждающих право собственности (пожизненного наследуемого владения, пользования, аренды) гражданина на земельный участок, на котором планируется расположить многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение, и сведений о разрешительной документации на возведение многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории на предоставленном земельном участке.

11. В технических условиях на организацию расчетного учета для электроустановок с присоединенной мощностью 250 кВт·А и более, общественных зданий с количеством средств расчетного учета три и более, жилых домов с числом квартир 20 и более энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, должны сформулировать технические требования к организации АСКУЭ и канала связи в соответствии с требованиями настоящих Правил, технических нормативных правовых актов и иных актов законодательства.

12. Получение юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, гражданином технических условий обязательно при:

- подключении вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок;
- увеличении разрешенной к использованию мощности ранее присоединенных электроустановок;
- изменении точек присоединения;
- изменении категории по надежности электроснабжения.

13. В заявлении юридического лица или индивидуального предпринимателя о выдаче технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети должны содержаться:

13.1. сведения о заявителе:

полное наименование (для юридических лиц) либо фамилия, собственное имя, отчество, если таковое имеется (для индивидуальных предпринимателей), и реквизиты заявителя;

наименование государственного органа (организации), в подчинении которого находится заявитель (в состав которого входит) либо которому переданы в управление находящиеся в государственной собственности акции (доли в уставных фондах) заявителя (для юридических лиц Республики Беларусь);

место нахождения (для юридических лиц) либо место жительства (для индивидуальных предпринимателей);

контактная информация заявителя;

13.2. сведения об объекте электроснабжения:

наименование объекта электроснабжения;

место расположения (место планируемого расположения) объекта электроснабжения;

информация о планируемых к проведению работах (новое строительство, реконструкция, изменение категории по надежности электроснабжения, увеличение разрешенной к использованию мощности, изменение точек присоединения);

нормативный срок проектирования и строительства (реконструкции) объекта электроснабжения, планируемый год начала строительства;

предельная величина испрашиваемой мощности (расчетная мощность) и (или) разрешенная к использованию мощность;

распределение предельной величины испрашиваемой мощности (расчетной мощности) по категориям по надежности электроснабжения;

номинальное напряжение подключаемой (подключенной) электроустановки;

этапы присоединения к электрической сети очередей строительства, пусковых комплексов объекта электроснабжения с указанием расчетных предельных величин мощности, категорий по надежности электроснабжения по каждой очереди строительства, пусковому комплексу;

специальные требования к качеству электрической энергии, допустимым перерывам в электроснабжении, обусловленные технологическим процессом использования электрической энергии.

К указанному заявлению прилагаются:

копия учредительного документа (для юридических лиц Республики Беларусь);

копия документа, подтверждающего государственную регистрацию юридического лица Республики Беларусь или индивидуального предпринимателя;

копия договора, согласно положениям которого иностранная организация на территории Республики Беларусь выполняет работы и (или) оказывает услуги, осуществляет иную не запрещенную законодательством деятельность (для иностранных организаций);

копия разрешения на открытие представительства иностранной организации (для представительств иностранных организаций);

доверенность или иной документ, подтверждающий полномочия представительства иностранной организации на территории Республики Беларусь на совершение сделок, иных юридически значимых действий от имени иностранной организации, включая полномочия на представление ее интересов в отношениях, регулируемых настоящими Правилами (для представительств иностранных организаций);

копия правоустанавливающего (правоудостоверяющего) документа на объект электроснабжения или земельный участок, на котором планируется расположить объект электроснабжения, за исключением случаев, когда технические условия выдаются в составе разрешительной документации на строительство;

копия фрагмента плана (карты) населенного пункта с нанесенным на нем местом размещения объекта электроснабжения;

общая пояснительная записка, содержащая перечень и мощность электроприемников, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики (на бумажном и электронном носителях);

документы, подтверждающие полномочия представителя (если заявление подается через представителя);

документ, подтверждающий внесение платы, взимаемой при осуществлении административной процедуры, за исключением случаев, предусмотренных законодательством.

14. В случаях, определенных законодательством, при необходимости использования электрической энергии для целей нагрева с заявлением о выдаче технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети также подается заявление о выдаче заключения на использование электрической энергии для целей нагрева по форме, определяемой Министерством энергетики, с указанием предельной величины испрашиваемой мощности для целей нагрева (расчетная мощность).

К заявлению о выдаче заключения на использование электрической энергии для целей нагрева прилагаются (на бумажном и электронном носителях) общая пояснительная записка, содержащая расчет предельной величины испрашиваемой мощности для целей нагрева, а также перечень и мощность электронагревательных устройств, планируемых к установке, перечень мероприятий по снижению электротермической нагрузки в часы максимума нагрузки энергосистемы, выписку из технологической части предпроектной (предынвестиционной) либо проектной документации (только для электротехнологии), а также технико-экономическое обоснование выбора электронагрева в случаях, предусмотренных в Положении о порядке выдачи органами государственного энергетического надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева, утвержденном постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2006 г. № 269 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2006 г., № 40, 5/21022).

15. При необходимости присоединения к электрической сети электроустановок с блок-станциями в заявлении о выдаче технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети должны также содержаться сведения об основаниях для строительства блок-станции (утвержденные в установленном порядке программы, планы, решения органов государственного управления).

К данному заявлению также прилагается (на бумажном и электронном носителях) общая пояснительная записка, содержащая следующие сведения:

основные технические параметры и характеристики блок-станции;

планируемые режимы эксплуатации блок-станции, объем выделяемой сбалансированной электрической нагрузки;

перспективный годовой баланс электрической, тепловой энергии (для когенерационных и тригенерационных установок), перспективные объемы электрической энергии, выработанной блок-станцией, планируемые к поставке в электрическую сеть РУП-облэнерго, и (или) передаче обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции, и (или) транзитному перетоку, в случаях намерения заявителя (владельца блок-станции) поставлять в электрическую сеть и (или) передавать по электрической сети РУП-облэнерго обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрическую энергию, выработанную блок-станцией, и (или) осуществлять ее транзитный переток с разбивкой по расчетным периодам (месяцам);

технологические особенности параллельной работы блок-станции с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским управлением).

16. В заявлении о выдаче технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети в случае необходимости выдачи технических условий для электроустановок строительной площадки должны быть также указаны установленная мощность и точки подключения электроприемников строительной площадки, нормативный срок строительства объекта, включая проведение пусконаладочных работ.

17. Технические и иные характеристики электроприемников, используемых подрядными (строительными, монтажными, наладочными) организациями в период выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ, могут быть с согласия энергоснабжающей организации и юридического лица или индивидуального предпринимателя включены в заявление о выдаче технических условий. В этом случае взаимоотношения сторон регулируются соответствующим договором между потребителем (юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем) и подрядной организацией.

18. В заявлении гражданина на подключение электроустановок многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения к электрическим сетям либо заявлении о выдаче технических условий, в том числе для строительной площадки (при необходимости), должны содержаться:

- фамилия, собственное имя, отчество, если таковое имеется;
- адрес регистрации по месту жительства (месту пребывания);
- контактная информация;

- данные паспорта или иного документа, удостоверяющего личность;

- наименование объекта (многоквартирный жилой дом, капитальное строение, строительная площадка);

- место расположения (место планируемого расположения) многоквартирного жилого дома и другого капитального строения, строительной площадки (при необходимости);

- информация о планируемых к проведению работах (новое строительство, реконструкция, увеличение разрешенной к использованию мощности, изменение точек присоединения, изменение категории по надежности электроснабжения);

- предельная величина запрашиваемой мощности и (или) разрешенная к использованию мощность, в том числе для целей отопления и (или) горячего водоснабжения;

- вид нагрузки (однофазная либо трехфазная);

- сведения о правоудостоверяющих документах на многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение (электроустановки которых требуется присоединить к электрической сети) и сведения о принятом местным исполнительным и распорядительным органом решении о разрешении на реконструкцию многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории либо сведения о правоудостоверяющих документах на земельный участок, на котором планируется расположить многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение, и сведения о разрешительной документации на возведение многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории на предоставленном земельном участке, за исключением случаев, когда технические условия выдаются в порядке, определенном в абзаце втором части первой пункта 8 настоящих Правил.

19. Необходимые для подключения к электрическим сетям электроустановок многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения либо подготовки

технических условий сведения, имеющиеся в государственных органах, иных организациях, представляются ими по письменному запросу энергоснабжающей организации, осуществляемому в порядке, установленном в статье 22 Закона Республики Беларусь от 28 октября 2008 года «Об основах административных процедур» (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2008 г., № 264, 2/1530).

Гражданин имеет право самостоятельно представить в энергоснабжающую организацию копию правоудостоверяющего документа на многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение (электроустановки которых требуется присоединить к электрической сети) и копию решения местного исполнительного и распорядительного органа о разрешении на реконструкцию многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории либо копию правоудостоверяющего документа на земельный участок, на котором планируется расположить многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение, и копию выписки из решения местного исполнительного и распорядительного органа о разрешении проведения проектно-изыскательских работ и строительства многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории.

20. Технические условия выдаются в сроки, установленные законодательством.

21. В технических условиях для электроустановок объекта электроснабжения юридического лица или индивидуального предпринимателя указываются:

основные сведения об объекте электроснабжения, его местонахождение, назначение объекта электроснабжения и прогнозируемый срок завершения его строительства или реконструкции;

разрешенная к использованию (расчетная) мощность с разбивкой по категориям по надежности электроснабжения;

точки присоединения к электрическим сетям или источник электроснабжения (подстанция, электростанция, распределительное устройство, секции распределительного устройства, ячейки), напряжение, на котором должны быть спроектированы и построены воздушные или кабельные линии электропередачи, питающие электроустановки объекта, ожидаемый уровень тока в аварийном режиме в точках присоединения;

способ электроснабжения (количество и сечение воздушных или кабельных линий электропередачи);

требования по усилению существующих электрических сетей в связи с появлением нового потребителя, необходимостью увеличения разрешенной к использованию мощности, изменением категории по надежности электроснабжения, изменением точек присоединения (проектирование и строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечений проводов или кабелей, замена или увеличение мощности силовых трансформаторов, сооружение дополнительных ячеек в распределительных устройствах, установка необходимых устройств релейной защиты автоматики и телемеханики, расширение строительной части распределительных устройств). В отдельных случаях указывается необходимость разработки варианта сооружения блок-станции или вариантов схемы внешнего электроснабжения. Обоснование (расчет) требования по усилению существующих электрических сетей, необходимости разработки варианта сооружения блок-станции или вариантов схемы внешнего электроснабжения подлежит оформлению энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) в виде приложения к техническим условиям на присоединение со ссылками на

нормативные правовые акты, в том числе технические нормативные правовые акты, подтверждающие указанные требования или необходимость;

требования в части установки коммутационной аппаратуры и типа ячеек питающих присоединений в распределительных устройствах на источнике и объекте энергоснабжения;

расчетные значения токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, грозозащите, оперативному току, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения;

варианты компенсации реактивной мощности;

специальные требования к установке фильтрокомпенсирующих, симметрирующих и стабилизирующих устройств для потребителей, генерирующих гармоники в электрическую сеть, вносящих несимметрию или создающих колебания напряжения, а также приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии с техническими нормативными правовыми актами;

требования по выполнению схемы электроснабжения или необходимость принятия других мер для потребителей, электроустановки которых чувствительны к кратковременным провалам напряжения, исключающих расстройство технологического процесса при кратковременных перерывах электроснабжения и снижении напряжения, обусловленных аварийными режимами, действием устройств релейной защиты и автоматики энергосистемы и потребителей, а также выделение ответственных электроприемников, аварийной брони электроснабжения на отдельные резервируемые питающие линии в целях сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в энергосистеме;

мощность электротермического оборудования (электротехнология, электроотопление, горячее водоснабжение);

технические мероприятия, обеспечивающие заявленную юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем категорию по надежности электроснабжения (категория по надежности электроснабжения определяется в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов);

мероприятия по обеспечению требуемого качества электрической энергии;

необходимость согласования прохождения трассы воздушной (кабельной) линии электропередачи с землепользователями, в том числе посредством установления земельных сервитутов для обеспечения прохода (прокладки) и эксплуатации воздушной (кабельной) линии электропередачи;

срок действия технических условий.

22. В технических условиях для электроустановок многоквартирных жилых домов и (или) других капитальных строений граждан, в том числе для строительных площадок (при необходимости), указываются:

название объекта или электроустановки и их местонахождение;

величина разрешенной к использованию мощности, в том числе для целей нагрева;

тип вводного устройства (однофазное, трехфазное);

источник электроснабжения, точка подключения, тип и технические характеристики защитно-коммутационных аппаратов, параметры линии электропередачи (сечение проводов, длина линии от подстанции до объекта электроснабжения);

требования по выносу вводного устройства со средствами расчетного учета электрической энергии за пределы многоквартирного жилого дома, капитального строения

или за (на) границу земельного участка, находящегося в собственности (пожизненном наследуемом владении, пользовании, аренде) гражданина;

дополнительные требования к вводному устройству многоквартирного жилого дома, капитального строения, строительной площадки, в том числе по его защите от преднамеренных механических повреждений, применению устройств и осуществлению мероприятий, обеспечивающих качество электрической энергии, устройств заземления и средств защиты от поражения электрическим током в точке подключения к линии электропередачи, применению технических средств, обеспечивающих не превышение разрешенной к использованию мощности;

срок действия технических условий.

23. Выполнение технических условий обязательно для юридических лиц или граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, проектных организаций, которым поручается разработка проектной документации, монтажных и наладочных организаций.

24. Обоснованные отступления от требований технических условий, технических нормативных правовых актов, взаимосвязанных с техническим регламентом Республики Беларусь «Здания и сооружения, строительные материалы и изделия. Безопасность» (ТР 2009/013/ВУ), утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31 декабря 2009 г. № 1748 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2010 г., № 15, 5/31029), должны быть согласованы юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем или проектной организацией с организацией, выдавшей технические условия, и органом госэнергонадзора до начала проведения электромонтажных работ на объекте электроснабжения.

Указанное согласование осуществляется организацией, выдавшей технические условия, и органом госэнергонадзора в сроки и на основании документов, предусмотренных в пункте 3.3 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

25. Энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, обязаны указать в выдаваемых технических условиях срок их действия – 2 года.

26. Если юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю реализовать технические условия в срок их действия невозможно, продление срока действия технических условий необходимо оформить до его истечения путем обращения в организацию, выдавшую технические условия, с заявлением по форме, определяемой Министерством энергетики. При невыполнении этого требования выданные технические условия утрачивают силу.

В случае продления срока действия технических условий при изменении требований нормативных правовых актов, в том числе технических нормативных правовых актов, а также нагрузок источников электроснабжения энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, на основании заявления юридического лица или индивидуального предпринимателя вносят соответствующие изменения в ранее выданные технические условия или выдают новые.

Гражданин должен реализовать технические условия в срок их действия. Не реализованные гражданином технические условия в срок их действия утрачивают силу. При необходимости новые технические условия выдаются гражданину в порядке, определенном в абзаце втором части первой пункта 8 настоящих Правил.

27. Включение в технические условия требований, непосредственно не касающихся присоединения к электрической сети энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь, электроустановок юридического лица или гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя, не допускается.

28. Юридические лица или индивидуальные предприниматели, намеревающиеся подключать находящиеся в их собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении электроустановки к электрической сети юридического лица Республики Беларусь, являющегося абонентом энергоснабжающей организации, получают технические условия от указанного абонента. В случае если с учетом испрашиваемой юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем предельной величины мощности превышает разрешенная к использованию мощность для абонента или требуется изменение точек присоединения или категории по надежности электроснабжения абонента, абонент обязан получить у энергоснабжающей организации технические условия, предусматривающие увеличение разрешенной к использованию мощности или изменение точек присоединения или категории по надежности электроснабжения абонента.

При необходимости присоединения объектов электроснабжения к электрической сети индивидуального предпринимателя технические условия, заключение на использование электрической энергии для целей нагрева (при необходимости) выдаются энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, к электрическим сетям которой (которого) присоединена электрическая сеть индивидуального предпринимателя. В дополнение к сведениям, указанным в пунктах 13–15 настоящих Правил, к заявлению о выдаче технических условий также прилагается письменное согласие индивидуального предпринимателя – владельца транзитной электрической сети на присоединение электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя к указанной электрической сети.

29. Подготовленные организацией, не входящей в состав ГПО «Белэнерго», технические условия подлежат согласованию с филиалом «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурным подразделением.

30. Для согласования с филиалом «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурным подразделением технических условий организация, не входящая в состав ГПО «Белэнерго», подает в филиал «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурное подразделение заявление о согласовании технических условий по форме, определяемой Министерством энергетики, и представляет другие документы, указанные в подпункте 3.1.9¹ пункта 3.1 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

31. Организация, не входящая в состав ГПО «Белэнерго» и подготавливающая технические условия, для получения заключения на использование электрической энергии для целей нагрева направляет в территориальный орган госэнергонадзора посредством оперативных каналов связи (факсимильная связь, электронная почта и другое) заверенные копии заявлений юридического лица или индивидуального предпринимателя о выдаче технических условий на присоединение, выдаче заключения на использование электрической энергии для целей нагрева и общую пояснительную записку с досылкой на бумажном носителе.

Территориальный орган госэнергонадзора в течение трех рабочих дней со дня получения документов, указанных в части первой настоящего пункта, направляет посредством оперативных каналов связи (факсимильная связь, электронная почта и другое) в организацию, не входящую в состав ГПО «Белэнерго» и подготавливающую технические условия, заключение на использование электрической энергии для целей нагрева с досылкой на бумажном носителе.

ГЛАВА 3

ГРАНИЦЫ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

32. Границы эксплуатационной ответственности абонентов и энергоснабжающей организации фиксируются в прилагаемом к договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон.

33. Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается в точке присоединения электроустановок потребителя к электрическим сетям владельца указанных сетей и может изменяться при передаче в установленном законодательством порядке электрических сетей потребителя на баланс владельца электрических сетей.

34. Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции для электроустановок напряжением 1000 В и выше устанавливается на:

соединителе проходного изолятора воздушной линии электропередачи с наружной стороны закрытых распределительных устройств, выходе провода из натяжного зажима portalной оттяжной гирлянды изоляторов открытых распределительных устройств;

наконечниках кабельных или воздушных вводов питающих или отходящих линий электропередачи.

Ответственность за состояние и обслуживание указанных соединений несет энергоснабжающая организация.

35. Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции для линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих ответвления (через разъединители или без них), находящиеся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении различных организаций, устанавливается на опоре основной линии, где выполнено ответвление.

Ответственность за состояние и обслуживание зажимов, присоединяющих ответвление к магистральной линии электропередачи, несет организация, в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которой находится магистральная линия.

36. Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон договора электроснабжения для электроустановок напряжением до 1000 В устанавливается:

при воздушном ответвлении – на контактном соединении электрических проводов (кабеля) ответвления от питающей линии электропередачи к зданию или сооружению с электрическими проводами (кабелем) ввода в здание или сооружение, расположенном возле изоляторов, установленных на здании или сооружении. При этом энергоснабжающая

организация несет ответственность за состояние и обслуживание электрических проводов (кабеля) ответвления от питающей линии электропередачи к зданию или сооружению, включая изоляторы, установленные на здании или сооружении, и контактных соединений ответвления от питающей линии электропередачи к зданию или сооружению. Потребитель несет ответственность за состояние и обслуживание кронштейна крепления крюков с изоляторами (трубостойки, фронтона здания), электрических проводов (кабеля) ввода в здание или сооружение, вводного устройства и внутренней электропроводки;

при кабельном вводе – на наконечниках кабеля во вводном устройстве в здание или сооружение. При этом энергоснабжающая организация несет ответственность за состояние и обслуживание кабеля ответвления к вводу от питающей линии электропередачи, включая наконечники кабеля во вводном устройстве в здание или сооружение. Потребитель несет ответственность за состояние и обслуживание вводного устройства в здание и внутренней электропроводки;

при присоединении потребителя кабельной линией электропередачи к подстанции или отдельно стоящему электрическому шкафу (щиту) – на наконечниках присоединяемого кабеля. При этом ответственность за контактные соединения несет организация, в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которой находятся подстанция или отдельно стоящий электрический шкаф (щит).

При воздушном ответвлении к вводу или кабельной линии, находящимся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении потребителя, энергоснабжающая организация несет ответственность за состояние и обслуживание электрической сети до границы балансовой принадлежности электрической сети, включая контактные соединения, потребитель несет ответственность за состояние и обслуживание находящейся в его собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении электрической сети.

В случае наличия выносного вводного устройства в многоквартирный, блокированный жилой дом, установленного на строительных конструкциях, находящихся в собственности потребителя (стена дома, конструкции забора, конструкции, размещенные в границах земельного участка, находящегося в собственности (пожизненном наследуемом владении, пользовании, аренде) гражданина), либо на опоре линии электропередачи или отдельно стоящей конструкции, граница эксплуатационной ответственности сторон может устанавливаться на наконечниках питающего кабеля в месте их подключения к коммутационному аппарату, размещенному в ящике вводного устройства, или на наконечниках отходящего от вводного устройства кабеля в сторону потребителя.

37. Если несколько строений потребителя получают внешнее электроснабжение по воздушным либо кабельным линиям электропередачи, находящимся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении потребителя, ответственность за состояние и обслуживание электрических сетей внешнего электроснабжения до границы раздела с энергоснабжающей организацией несет потребитель.

38. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой принадлежности электрических сетей в многоквартирных жилых домах несет энергоснабжающая организация.

В многоквартирном жилом доме граница эксплуатационной ответственности сторон внутридомовых электрических сетей устанавливается: в групповом этажном электрощитке – на контактном соединении ответвления электропроводки в квартиру, в индивидуальном этажном (квартирном) электрощитке – на контактном соединении

ответвления электропроводки в квартиру, расположенном до отключающей и защитной аппаратуры, установленной в данном электрощитке. При этом ответственность за состояние и обслуживание указанных контактных соединений несет организация, осуществляющая эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющая жилищно-коммунальные услуги (далее, если не установлено иное, – организация, осуществляющая эксплуатацию жилого дома). Собственник жилого помещения частного жилищного фонда или наниматель жилого помещения государственного жилищного фонда несет ответственность за состояние и обслуживание индивидуального этажного (квартирного) электрощитка, электропроводки ответвления в квартиру и внутриквартирной электропроводки.

Ответственность за состояние и обслуживание средств расчетного учета устанавливается в соответствии с настоящими Правилами и иными актами законодательства.

39. По взаимной договоренности между энергоснабжающей организацией и потребителем может быть установлена и другая обоснованная граница эксплуатационной ответственности сторон, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.

40. На основании письменного обращения юридического лица или индивидуального предпринимателя энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, выдавая (выдавший) технические условия, безвозмездно принимают в установленном порядке на свой баланс построенные (смонтированные) в соответствии с требованиями технических условий в электрических сетях (электроустановках), находящихся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь, и принятые в установленном законодательством порядке в эксплуатацию капитальные строения (здания, сооружения), оборудование.

ГЛАВА 4

ОСМОТР ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ, ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ, ГРАЖДАН ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ ИХ ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ И В ПРОЦЕССЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ

41. Осмотр электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей для определения возможности их ввода в эксплуатацию осуществляется органами госэнергонадзора в порядке, определенном Министерством энергетики с учетом требований настоящих Правил, Положения о порядке приемки в эксплуатацию объектов строительства и технических нормативных правовых актов, в рамках реализации энергоснабжающими организациями или владельцами электрической сети, являющимися юридическими лицами Республики Беларусь, административной процедуры, предусмотренной в пункте 3.31 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

Осмотр электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей для определения возможности их дальнейшей эксплуатации осуществляется органами госэнергонадзора в порядке, определенном Министерством энергетики, и в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами, регламентирующими контрольную (надзорную) деятельность в Республике Беларусь, техническими нормативными

правовыми актами, устанавливающими требования по надежной и безопасной эксплуатации электроустановок потребителей.

Осмотр электроустановок граждан для определения возможности их ввода в эксплуатацию осуществляется органами госэнергонадзора в порядке, указанном в части первой настоящего пункта, в рамках реализации филиалами «Электрические сети» РУП-облэнерго, их структурными подразделениями административной процедуры, предусмотренной в пункте 10.5 или 10.6 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан.

Осмотр электроустановок граждан для определения возможности их дальнейшей эксплуатации осуществляется органами госэнергонадзора в порядке, определенном Министерством энергетики, и в случаях, предусмотренных техническими нормативными правовыми актами, устанавливающими требования по надежной и безопасной эксплуатации электроустановок потребителей.

42. Все вновь присоединяемые к электрическим сетям электроустановки юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан должны быть выполнены согласно проектной документации, разработанной в соответствии с требованиями технических условий, выданных энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, технических нормативных правовых актов, а также обеспечены необходимой технической и приемосдаточной документацией.

Отступления в проектной документации на внешнее и внутреннее электроснабжение от требований технических условий, технических нормативных правовых актов, взаимосвязанных с техническим регламентом Республики Беларусь «Здания и сооружения, строительные материалы и изделия. Безопасность» (ТР 2009/013/ВУ), должны быть согласованы в порядке, определенном в пункте 24 настоящих Правил.

Введенные в эксплуатацию (присоединенные к электрическим сетям энергоснабжающей организации) электроустановки юридических лиц и граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, должны соответствовать установленным техническими нормативными правовыми актами требованиям по надежной и безопасной эксплуатации электроустановок потребителей.

43. Осмотру для определения возможности ввода в эксплуатацию подлежат электроустановки:

вновь смонтированные;

реконструированные, а также электроустановки после проведения капитального ремонта здания (сооружения) с заменой электрооборудования, сетей электроснабжения и другого;

юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, ранее отключенные на период более трех месяцев, а также из-за смены собственника (владельца) объекта электроснабжения и подключаемые к электрической сети энергоснабжающей организации;

одноквартирных, блокированных жилых домов и (или) других капитальных строений граждан, ранее отключенные на период более 12 месяцев и подключаемые к электрической сети энергоснабжающей организации (за исключением жилых помещений (квартир) в многоквартирных жилых домах);

объектов с сезонным характером работы.

При осмотре электроустановок для определения возможности их ввода в эксплуатацию органы госэнергонадзора после рассмотрения технической документации с выездом на место осуществляют:

выборочную проверку выполненных электромонтажных работ на соответствие проектной документации и правилам устройства электроустановок;

проверку соответствия результатов проведенных электрофизических измерений и испытаний требованиям соответствующих технических нормативных правовых актов.

При осмотре электроустановок для определения возможности их дальнейшей эксплуатации органы госэнергонадзора с выездом на место осуществляют проверку организации эксплуатации электроустановок на соответствие установленным техническими нормативными правовыми актами требованиям по надежной и безопасной эксплуатации электроустановок потребителей.

По результатам рассмотрения технической документации и осмотра электроустановок представителем органа госэнергонадзора составляется акт осмотра электроустановок с обязательным заключением о возможности (невозможности) их ввода в эксплуатацию либо о возможности (невозможности) их дальнейшей эксплуатации.

44. При установлении фактов несоблюдения требований технических условий на присоединение, несоблюдения предусмотренных в проектной документации технических решений, нарушений технических нормативных правовых актов, а также при наличии замечаний по технической документации акт осмотра электроустановок оформляется с заключением о невозможности их ввода в эксплуатацию либо о невозможности их дальнейшей эксплуатации до устранения недостатков. При этом все выявленные нарушения должны обосновываться в акте осмотра электроустановок ссылкой на требования технических нормативных правовых актов и иных актов законодательства.

45. Выдача органами госэнергонадзора акта осмотра электроустановок с заключением о возможности их ввода в эксплуатацию либо о возможности их дальнейшей эксплуатации не снимает с потребителей ответственности за нарушение функционирования электроустановок в процессе их эксплуатации.

ГЛАВА 5

ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ, ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ, ГРАЖДАН К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

46. Подключение электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей к электрической сети осуществляется энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, в рамках реализации административной процедуры, указанной в пункте 3.31 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, и предусматривает выполнение всех этапов, составляющих такую административную процедуру.

47. В подключении электроустановок к электрической сети отказывается в случаях, установленных в статье 25 Закона Республики Беларусь «Об основах административных процедур», а также при:

выдаче органом госэнергонадзора акта осмотра электроустановок с заключением о невозможности их ввода в эксплуатацию;

недостижении в срок, предусмотренный в предложении энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь, о заключении договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции (оферте), согласия между энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, и юридическим лицом или гражданином, в том числе индивидуальным предпринимателем, по проекту договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

отсутствии у юридического лица, индивидуального предпринимателя правоустанавливающих (правоудостоверяющих) документов на объект электроснабжения или земельный участок, на котором планируется расположить объект электроснабжения;

получении филиалом «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурным подразделением в порядке, определенном в части первой пункта 19 настоящих Правил, сведений, подтверждающих отсутствие у гражданина права собственности на многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение (электроустановки которых требуется присоединить к электрической сети) и (или) отсутствие решения местного исполнительного и распорядительного органа о разрешении на реконструкцию многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории либо отсутствие у гражданина права собственности (пожизненного наследуемого владения, пользования, аренды) на земельный участок, на котором планируется расположить многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение, и (или) разрешительной документации на возведение многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории на предоставленном земельном участке;

невыполнении энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, в срок, предусмотренный в пункте 3.31 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, всех этапов, составляющих такую административную процедуру, по причине необеспечения юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем доступа на объект электроснабжения представителей органов госэнергонадзора, энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь, в том числе РУП-облэнерго, неустранении в срок, установленный РУП-облэнерго, замечаний к расчетному учету, сделанных представителем РУП-облэнерго при проверке параметризации и опломбировки средств расчетного учета.

Мотивированный отказ в подключении электроустановок к электрической сети выдается (высылается) юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю или гражданину. При этом внесенная юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем плата за осуществление административной процедуры по подключению электроустановок к электрической сети возврату не подлежит.

В случае повторного обращения юридического лица, индивидуального предпринимателя за осуществлением административной процедуры, предусмотренной в пункте 3.31 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, допускается выполнение работ по незавершенным

этапам, составляющим такую административную процедуру, с внесением за такие этапы платы юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем.

48. Для подключения электроустановок к электрической сети юридическое лицо или индивидуальный предприниматель обращаются в энергоснабжающую организацию или к владельцу электрической сети, являющемуся юридическим лицом Республики Беларусь, с заявлением на подключение электроустановок потребителя к электрической сети по форме, определяемой Министерством энергетики, и представляют другие документы, указанные в пункте 3.31 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а именно:

разделы проектной документации на наружные и внутренние сети и системы в части электроснабжения, внутреннее инженерное оборудование в части электрооборудования, электроосвещения, включающие все необходимые расчеты и сведения (на бумажном и электронном носителях);

копию акта технической готовности электромонтажных работ;

сведения об организации эксплуатации электроустановок;

нормы расхода электрической энергии на производство единицы продукции (работ, услуг) или предельные уровни потребления электрической энергии, утвержденные в установленном порядке (в случаях, предусмотренных законодательством);

письменную заявку о договорных величинах активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам);

инструкцию, определяющую режимы эксплуатации блок-станции (в случае присоединения к электрической сети электроустановок с блок-станцией);

программу подключения блок-станции к электрической сети для параллельной работы с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским управлением) (в случае присоединения к электрической сети электроустановок с блок-станцией);

копию правоустанавливающего (правоудостоверяющего) документа на объект электроснабжения или земельный участок, на котором планируется расположить объект электроснабжения (в случае, когда технические условия выдавались в составе разрешительной документации на строительство), копию правоустанавливающего (правоудостоверяющего) документа на объект электроснабжения (в случае смены собственника (владельца) объекта электроснабжения, если это не требует изменения категории по надежности электроснабжения, увеличения разрешенной к использованию мощности, изменения точек присоединения);

документ, подтверждающий внесение платы, взимаемой при осуществлении административной процедуры, за исключением случаев, предусмотренных законодательством.

При необходимости подключения электроустановок к транзитной электрической сети в порядке, определенном в пункте 74 настоящих Правил, дополнительно в РУП-облэнерго представляются:

письменное согласие владельца транзитной электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь либо индивидуальным предпринимателем, на присоединение электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя к находящейся в его собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении электрической сети (в случае присоединения электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей к электрической сети);

копия акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, составленного владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь либо индивидуальным предпринимателем, и юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, электроустановки которых присоединяются к электрической сети РУП-облэнерго опосредованно (через транзитные электрические сети);

копия соглашения о транзите электрической энергии (мощности), заключенного между владельцем транзитной электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь либо индивидуальным предпринимателем, и юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, электроустановки которых присоединяются к электрической сети РУП-облэнерго опосредованно (через транзитные электрические сети).

В случае необходимости подключения к электрической сети РУП-облэнерго электроустановок с блок-станциями дополнительно представляются:

письменная заявка о договорных величинах активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам) по обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции при необходимости передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрическим сетям РУП-облэнерго;

график поставки (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на возобновляемых источниках энергии), с разбивкой по расчетным периодам (месяцам) и по зонам суток (ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы – с 23.00 до 6.00, часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы и остальное время суток) в случаях намерения заявителя (владельца блок-станции) поставлять (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго электрическую энергию, выработанную блок-станцией;

график передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго с разбивкой по расчетным периодам (месяцам) в случаях намерения заявителя (владельца блок-станции) передавать обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрическую энергию, выработанную блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго;

график транзитного перетока электрической энергии, выработанной блок-станцией, с разбивкой по расчетным периодам (месяцам) в случаях намерения заявителя (владельца блок-станции) осуществлять транзитный переток;

документы, подтверждающие выработку блок-станцией электрической энергии в режиме когенерации и (или) тригенерации (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах), в случаях намерения заявителя (владельца блок-станции) поставлять (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго электрическую энергию, выработанную блок-станцией;

типовые суточные почасовые графики среднечасовой величины активной мощности выработки электрической энергии блок-станцией, выдачи активной мощности в электрическую сеть РУП-облэнерго, потребления активной мощности от электрической сети РУП-облэнерго для рабочего и выходного дней;

типовые суточные почасовые графики передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго и (или) транзитного перетока в случаях намерения заявителя (владельца блок-станции) передавать обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрическую энергию, выработанную блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго и (или) осуществлять транзитный переток.

Дополнительно при осмотре электроустановок на объекте электроснабжения представляются:

- комплект приемо-сдаточной документации на монтаж электроустановок;
- комплект документации на проведение пусконаладочных работ;
- протоколы электрофизических измерений и испытаний.

При смене собственника (владельца) объекта электроснабжения, если это не требует изменения категории по надежности электроснабжения, увеличения разрешенной к использованию мощности, изменения точек присоединения, дополнительно представляются:

- копия учредительного документа (для юридических лиц Республики Беларусь);
- копия документа, подтверждающего государственную регистрацию юридического лица или индивидуального предпринимателя;

- копия договора, согласно положениям которого иностранная организация на территории Республики Беларусь выполняет работы и (или) оказывает услуги, осуществляет иную не запрещенную законодательством деятельность (для иностранных организаций);

- копия разрешения на открытие представительства иностранной организации (для представительств иностранных организаций);

- доверенность или иной документ, подтверждающий полномочия представительства иностранной организации на территории Республики Беларусь на совершение сделок, иных юридически значимых действий от имени иностранной организации, включая полномочия на представление ее интересов в отношениях, регулируемых настоящими Правилами (для представительств иностранных организаций).

49. Энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь:

- совместно с юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем согласовывают время выполнения работ, оформляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон;

- выдают (высылают) юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю проект договора электроснабжения, составленный энергоснабжающей организацией (РУП-облэнерго) или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства, с указанием срока акцепта;

- в случае присоединения к их электрической сети электроустановок с блок-станцией энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, не входящая (не входящий) в состав ГПО «Белэнерго», направляют в РУП-облэнерго инструкцию, определяющую режимы эксплуатации блок-станции, программу подключения блок-станции к электрической сети для параллельной работы с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским

управлением) (на согласование), получают от РУП-облэнерго и выдают (высылают) юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю положение о взаимоотношениях РУП-облэнерго и владельца блок-станции по единому оперативно-диспетчерскому управлению и согласованную с РУП-облэнерго программу подключения блок-станции к электрической сети для параллельной работы с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским управлением);

в случае присоединения к электрической сети РУП-облэнерго электроустановок с блок-станцией РУП-облэнерго выдают (высылают) юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю положение о взаимоотношениях РУП-облэнерго и владельца блок-станции по единому оперативно-диспетчерскому управлению, согласованную с РУП-облэнерго программу подключения блок-станции к электрической сети для параллельной работы с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским управлением) и проект договора электроснабжения с владельцем блок-станции, составленный РУП-облэнерго с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства, с указанием срока акцепта;

приглашают представителей органов госэнергонадзора для осмотра электроустановок и оформления акта их осмотра;

на основании акта осмотра электроустановок с заключением о возможности их ввода в эксплуатацию энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, не входящая (не входящий) в состав ГПО «Белэнерго», приглашают представителей РУП-облэнерго для проверки параметризации и опломбировки средств расчетного учета и выдачи наряда на подключение электроустановок к электрической сети;

после получения извещения об акцепте юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем предложения энергоснабжающей организации (РУП-облэнерго) или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь, о заключении договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции (при отсутствии разногласий по проекту договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции) производят непосредственное подключение электроустановок к электрической сети.

Непосредственное подключение к электрической сети электроустановок с блок-станциями производится в порядке, определенном в программе подключения блок-станции к электрической сети для параллельной работы с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским управлением), согласованной с РУП-облэнерго.

Плата за выполнение этапов административной процедуры по подключению электроустановок к электрической сети (осмотр электроустановок с оформлением акта осмотра, проверка параметризации и опломбировка средств расчетного учета), взимаемая энергоснабжающими организациями или владельцами электрической сети, являющимися юридическими лицами Республики Беларусь, не входящими в состав ГПО «Белэнерго», с юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подлежит перечислению указанными владельцами электрических сетей на текущий (расчетный) банковский счет РУП-облэнерго.

50. Для подключения электроустановок многоквартирных жилых домов и других капитальных строений, строительных площадок граждан к электрической сети после оказания гражданину услуг по проектированию и монтажу электроустановок, проведению электрофизических измерений организациями, не входящими в состав ГПО «Белэнерго»,

гражданин подает в филиал «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурное подразделение заявление на подключение электроустановок многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения, строительной площадки к электрической сети по форме, определяемой Министерством энергетики, и представляет следующие документы:

паспорт или иной документ, удостоверяющий личность;

копии проектной документации и протоколов электрофизических измерений.

При смене собственника (владельца) многоквартирного жилого дома и (или) другого капитального строения гражданина, если это не требует изменения категории по надежности электроснабжения, увеличения разрешенной к использованию мощности, изменения точек присоединения, и отсутствии проектной документации подключение электроустановок многоквартирных жилых домов и (или) других капитальных строений граждан допускается без представления копии проектной документации на основании акта осмотра электроустановок с заключением о возможности их ввода в эксплуатацию при наличии у гражданина протоколов электрофизических измерений.

51. Филиал «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурное подразделение:

совместно с гражданином оформляют договор на подключение электроустановок к электрической сети, согласовывают время выполнения работ, оформляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон;

выдают (высылают) гражданину проект договора электроснабжения, составленный филиалом «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурным подразделением с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства, с указанием срока акцепта;

приглашают представителей органов госэнергонадзора для осмотра электроустановок и оформления акта их осмотра;

на основании акта осмотра электроустановок с заключением о возможности их ввода в эксплуатацию осуществляют проверку параметризации и опломбировку средств расчетного учета;

после получения филиалом «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурным подразделением извещения об акцепте гражданином предложения филиала «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурного подразделения о заключении договора электроснабжения (при отсутствии разногласий по проекту договора электроснабжения) производят непосредственное подключение электроустановок к электрической сети.

52. Непосредственное подключение к электрической сети электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан, в том числе на вновь построенных или реконструированных объектах электроснабжения, или электроустановок, отнесенных к категории недействующих, осуществляется энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, по наряду на подключение электроустановок к электрической сети, выдаваемому представителем РУП-облэнерго, в присутствии лица, ответственного за электрохозяйство потребителя.

53. Подключение к электрической сети электроустановок в нарушение установленного настоящими Правилами порядка, равно как и подключение к электрической сети электроустановок персоналом потребителя, считается самовольным, и энергоснабжающие организации, владельцы электрической сети, являющиеся

юридическими лицами Республики Беларусь, потребители несут за это ответственность в порядке, предусмотренном настоящими Правилами и иными актами законодательства.

54. Для проведения пусконаладочных работ допускается временное подключение электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя к электрической сети по проектной схеме электроснабжения в следующем порядке:

юридическое лицо, индивидуальный предприниматель подают в энергоснабжающую организацию или владельцу электрической сети, являющемуся юридическим лицом Республики Беларусь, заявление произвольной формы на временное подключение электроустановок к электрической сети для проведения пусконаладочных работ и представляют другие документы, указанные в пункте 3.31 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей (разделы проектной документации на наружные и внутренние сети и системы в части электроснабжения, внутреннее инженерное оборудование в части электрооборудования, электроосвещения, включающие все необходимые расчеты и сведения (на бумажном и электронном носителях), копия акта технической готовности электромонтажных работ, сведения об организации эксплуатации электроустановок);

энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, выдают (высылают) юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю проект договора электроснабжения, составленный энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства, с указанием срока акцепта;

представитель органов госэнергонадзора по приглашению энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь, осуществляет осмотр электроустановок, проверку наличия подготовленного электротехнического персонала, защитных средств и при отсутствии замечаний выдает акт осмотра электроустановок для проведения пусконаладочных работ с указанием в том числе срока, на который допускается временное подключение к электрической сети (не более 20 рабочих дней);

на основании акта осмотра электроустановок энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, приглашают представителей РУП-облэнерго для проверки параметризации и опломбировки средств расчетного учета и выдачи наряда на временное подключение электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя к электрической сети по проектной схеме электроснабжения (в случае если энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, не входят в состав ГПО «Белэнерго»);

после получения энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, извещения об акцепте юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем предложения энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь, о заключении договора электроснабжения (при отсутствии разногласий по проекту договора электроснабжения) энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, производят непосредственное подключение электроустановок к

электрической сети по проектной схеме электроснабжения на срок, указанный в акте осмотра электроустановок.

55. В случае проведения пусконаладочных работ без подключения электроустановок к электрической сети по проектной схеме электроснабжения расчеты за потребленную электрическую энергию (мощность) осуществляются на условиях, определенных договором электроснабжения строительной площадки.

56. Подключение электроустановок объектов с сезонным характером работы производится после осмотра таких электроустановок представителями органа госэнергонадзора перед началом сезона для определения возможности их ввода в эксплуатацию.

РАЗДЕЛ III ДОГОВОР ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ГЛАВА 6

ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ С ЮРИДИЧЕСКИМИ ЛИЦАМИ И ИНДИВИДУАЛЬНЫМИ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯМИ

57. Снабжение электрической энергией (мощностью) и ее использование допускается только на основании договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции, заключенных между энергоснабжающей организацией и абонентом.

Поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, либо передача обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго, либо транзитный переток допускаются только на основании договора электроснабжения с владельцем блок-станции, заключенного между РУП-облэнерго и владельцем блок-станции.

Договор электроснабжения либо договор электроснабжения с владельцем блок-станции заключается с юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем в письменной форме.

58. Договор электроснабжения либо договор электроснабжения с владельцем блок-станции заключается до момента непосредственного подключения электроустановок к электрической сети энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь.

59. Энергоснабжающая организация или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом Республики Беларусь, обязаны указать в своем предложении о заключении договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции (оферте) срок для акцепта юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем данного предложения, который должен обеспечивать завершение энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, подключения электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя к электрической сети в срок, определенный в пункте 3.31 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

60. При возникновении разногласий по условиям договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции договор может быть подписан с протоколом разногласий.

61. Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель вправе обратиться в суд для рассмотрения разногласий, возникших при заключении договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции.

62. Существенными условиями договора электроснабжения являются:

предмет договора – обязанность энергоснабжающей организации обеспечить подачу электрической энергии в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора электроснабжения и требованиям технических нормативных правовых актов для данной категории по надежности электроснабжения электроприемников потребителя, а также обязанность абонента произвести оплату электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями договора электроснабжения;

обязанность абонента обеспечить учет и контроль принятой электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями технических условий на организацию расчетного учета, а также эксплуатацию средств расчетного учета в соответствии с требованиями настоящих Правил и иных актов законодательства, в том числе технических нормативных правовых актов;

обязанность абонента обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и электрооборудования;

количество и требуемые нормы качества подлежащей подаче электрической энергии; договорная величина активной мощности;

режим электроснабжения и электропотребления, условия и порядок ограничения и прекращения подачи электрической энергии (мощности), в том числе по основаниям, предусмотренным в пунктах 96, 101–103 настоящих Правил в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей;

указание тарифной группы потребителя, по которой будет применяться тариф на электрическую энергию (мощность);

порядок, форма расчетов, сроки оплаты электрической энергии (мощности) и меры ответственности за невыполнение обязательств по своевременной и в полном объеме оплате электрической энергии (мощности);

обязанность абонента (за исключением бюджетных организаций) при каждом открытии текущего (расчетного) банковского счета оформлять в обслуживающем абонента банке заявление об акцепте платежных требований, выставляемых энергоснабжающей организацией в соответствии с условиями договора электроснабжения и настоящими Правилами;

количество и продолжительность времени отключений абонента для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключения новых потребителей, если у этого абонента отсутствует резервное питание;

способ и условия контроля за потреблением электрической энергии (мощности) с указанием средств расчетного учета;

указание на подключение к системной и местной противоаварийной автоматике;

обязанность абонента обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченного представителя энергоснабжающей организации и (или) органов госэнергонадзора при предъявлении служебного удостоверения к электрической сети, электроустановкам и средствам расчетного учета для контроля за выполнением требований настоящих Правил,

технических нормативных правовых актов, устанавливающих требования к устройству, надежной и безопасной эксплуатации электроустановок, выполнением условий договора электроснабжения, а также для введения ограничения и прекращения подачи электрической энергии (мощности), принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети;

ответственность сторон за нарушение условий договора электроснабжения;

ответственность энергоснабжающей организации за перебои в электроснабжении по ее вине, компенсация ущерба потребителю;

оплата абонентом электрической энергии (мощности), потребленной сверх объемов, предусмотренных договором электроснабжения, в порядке, установленном в пунктах 90 и 93 настоящих Правил;

иные условия, предусмотренные законодательством и настоящими Правилами.

63. Существенными условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции кроме условий, определенных в пункте 62 настоящих Правил, также являются:

предмет договора – обязанность энергоснабжающей организации обеспечить подачу электрической энергии в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора электроснабжения с владельцем блок-станции и требованиям технических нормативных правовых актов для данной категории по надежности электроснабжения электроприемников владельца блок-станции при нормальном, аварийном и послеаварийном режимах эксплуатации блок-станции, а также обязанность владельца блок-станции произвести оплату электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

обязанность владельца блок-станции:

подчиняться единому оперативно-диспетчерскому управлению в соответствии с командами диспетчерской службы РУП-облэнерго в порядке, определяемом положением о взаимоотношениях РУП-облэнерго и владельца блок-станции по единому оперативно-диспетчерскому управлению, в том числе обязанность владельца блок-станции выполнять графики электрических нагрузок, задаваемые диспетчерской службой РУП-облэнерго;

обеспечить наличие, надлежащую техническую эксплуатацию и исправность противоаварийной автоматики, обеспечивающей требуемый режим эксплуатации блок-станции на выделенную сбалансированную электрическую нагрузку в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов и технических условий на присоединение;

представлять РУП-облэнерго в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции типовые суточные почасовые графики среднечасовой величины активной мощности выработки электрической энергии блок-станцией, потребления активной мощности от РУП-облэнерго для рабочего и выходного дней;

обеспечить режим эксплуатации блок-станции, не нарушающий нормируемые показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрической сети между владельцем блок-станции и энергоснабжающей организацией;

обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченного представителя энергоснабжающей организации и (или) органов госэнергонадзора при предъявлении служебного удостоверения к блок-станции для контроля за выполнением требований настоящих Правил, технических нормативных правовых актов, устанавливающих требования к устройству, надежной и безопасной эксплуатации блок-станции, выполнением условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

количество и продолжительность времени отключений блок-станции для проведения плановых работ по ремонту оборудования;

ответственность сторон за нарушение условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции, в том числе ответственность владельца блок-станции за нарушение по его вине нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрической сети между владельцем блок-станции и энергоснабжающей организацией, компенсация реального ущерба энергоснабжающей организации;

иные условия, предусмотренные законодательством и настоящими Правилами.

64. При намерениях владельца блок-станции поставлять в электрическую сеть РУП-облэнерго электрическую энергию, выработанную блок-станцией, существенными условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции помимо условий, определенных в пунктах 62 и 63 настоящих Правил, также являются:

предмет договора – обязанность владельца блок-станции обеспечить поставку электрической энергии, выработанной блок-станцией, в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора электроснабжения с владельцем блок-станции, а также обязанность РУП-облэнерго произвести оплату принятой электрической энергии в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

обязанность владельца блок-станции:

ежегодно до 1 ноября согласовывать с РУП-облэнерго на очередной год график поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на возобновляемых источниках энергии), с разбивкой по расчетным периодам (месяцам) и по зонам суток (ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы – с 23.00 до 6.00, часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы и остальное время суток);

представлять РУП-облэнерго в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции документы, подтверждающие выработку блок-станцией электрической энергии в режиме когенерации или тригенерации (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах), а также типовые суточные почасовые графики среднечасовой величины выдачи активной мощности в электрическую сеть РУП-облэнерго;

участвовать в регулировании суточного графика покрытия электрической нагрузки энергосистемы посредством ограничения поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах);

способ и условия контроля за объемами поставленной в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, с указанием средств расчетного учета;

порядок расчетов, сроки оплаты электрической энергии, выработанной блок-станцией и поставленной в электрическую сеть РУП-облэнерго, меры ответственности за невыполнение обязательств по своевременной и в полном объеме оплате электрической энергии;

ответственность сторон за нарушение условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции, в том числе ответственность владельца блок-станции за

невыполнение графика поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на возобновляемых источниках энергии), ответственность РУП-облэнерго за не согласованные сторонами договора электроснабжения с владельцем блок-станции перебои в поставке в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, по вине РУП-облэнерго, компенсация реального ущерба владельцу блок-станции;

иные условия, предусмотренные законодательством и настоящими Правилами.

65. При намерениях владельца блок-станции передавать обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрическую энергию, выработанную блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго существенными условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции помимо условий, определенных в пунктах 62 и 63 настоящих Правил, также являются:

предмет договора – обязанность РУП-облэнерго обеспечить передачу обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции, расположенным в пределах одной с блок-станцией области как административно-территориальной единицы, электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора электроснабжения с владельцем блок-станции, а также обязанность владельца блок-станции произвести оплату передачи указанной электрической энергии в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

наличие непосредственного присоединения к электрической сети РУП-облэнерго электроустановки с блок-станцией и электроустановок обособленных структурных подразделений владельца блок-станции, для которых требуется передавать по электрической сети РУП-облэнерго электрическую энергию, выработанную блок-станцией;

объединение в АСКУЭ блок-станции средств расчетного учета электроустановки с блок-станцией и электроустановок обособленных структурных подразделений владельца блок-станции, для которых требуется передавать по электрической сети РУП-облэнерго электрическую энергию, выработанную блок-станцией;

обязанность владельца блок-станции:

ежегодно до 1 ноября согласовывать с РУП-облэнерго на очередной год график передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго с разбивкой по расчетным периодам (месяцам);

представлять РУП-облэнерго в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции типовые суточные почасовые графики среднечасовой величины выдачи активной мощности в электрическую сеть РУП-облэнерго, а также типовые суточные почасовые графики среднечасовой величины передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго;

договорные величины активной мощности и договорные величины электропотребления как суммарно, так и по отдельности электроустановки с блок-станцией и электроустановок обособленных структурных подразделений, для которых требуется передавать по электрической сети РУП-облэнерго электрическую энергию, выработанную блок-станцией;

указание тарифных групп обособленных структурных подразделений владельца блок-станции, для которых требуется передавать по электрической сети РУП-облэнерго электрическую энергию, выработанную блок-станцией;

способ и условия контроля за объемами поставленной в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей передачи по электрической сети РУП-облэнерго обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, с указанием средств расчетного учета;

порядок, форма расчетов, сроки оплаты передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго, а также электрической энергии, потребленной от РУП-облэнерго обособленными структурными подразделениями владельца блок-станции;

ответственность сторон за нарушение условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции, в том числе ответственность владельца блок-станции за невыполнение графика передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго, а также за невыполнение обязательств по своевременной и в полном объеме оплате владельцем блок-станции передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго, ответственность РУП-облэнерго за не согласованные сторонами договора электроснабжения с владельцем блок-станции перебои в передаче обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго по вине РУП-облэнерго, компенсация реального ущерба владельцу блок-станции;

иные условия, предусмотренные законодательством и настоящими Правилами.

66. При намерениях владельца блок-станции осуществлять транзитный переток существенными условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции помимо условий, определенных в пунктах 62 и 63 настоящих Правил, также являются:

предмет договора – обязанность РУП-облэнерго обеспечить транзитный переток в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора электроснабжения с владельцем блок-станции, а также обязанность владельца блок-станции произвести оплату технологического расхода электрической энергии на ее транзитную передачу в электрической сети РУП-облэнерго, доли затрат (пропорционально объему транзитного перетока), связанных с эксплуатацией транзитного участка электрической сети РУП-облэнерго, в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

наличие непосредственного присоединения электроустановок владельца блок-станции, до которых требуется осуществлять транзитный переток, к той трансформаторной подстанции (тому распределительному устройству) РУП-облэнерго, к которой (которому) непосредственно присоединена электроустановка с блок-станцией;

объединение в АСКУЭ блок-станции средств расчетного учета электроустановок владельца блок-станции, до которых требуется осуществлять транзитный переток;

обязанность владельца блок-станции:

ежегодно до 1 ноября согласовывать с РУП-облэнерго на очередной год график транзитного перетока с разбивкой по расчетным периодам (месяцам);

представлять РУП-облэнерго в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции типовые суточные почасовые графики среднечасовой величины выдачи активной мощности в электрическую сеть РУП-облэнерго, а также типовые суточные почасовые графики среднечасовой величины транзитного перетока;

способ и условия контроля за объемами поставленной в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей транзитного перетока электрической энергии, выработанной блок-станцией, с указанием средств расчетного учета электрической энергии;

порядок, форма расчетов, сроки оплаты технологического расхода электрической энергии на ее транзитный переток в электрической сети РУП-облэнерго, доли затрат (пропорционально объему транзитного перетока), связанных с эксплуатацией транзитного участка электрической сети РУП-облэнерго;

ответственность сторон за нарушение условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции, в том числе ответственность владельца блок-станции за невыполнение графика транзитного перетока, а также за невыполнение обязательств по своевременной и в полном объеме оплате владельцем блок-станции технологического расхода электрической энергии на ее транзитный переток и доли затрат, связанных с эксплуатацией транзитного участка электрической сети РУП-облэнерго, ответственность РУП-облэнерго за не согласованные сторонами договора электроснабжения с владельцем блок-станции перебои в транзитном перетоке по вине РУП-облэнерго, компенсация реального ущерба владельцу блок-станции;

иные условия, предусмотренные законодательством и настоящими Правилами.

67. При недостижении сторонами согласия по существенным условиям договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции договор считается незаключенным.

68. В договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции указываются данные о субабонентах, арендаторах, ссудополучателях по договору безвозмездного пользования, присоединенных к электрической сети абонента (наименование и вид их деятельности, присоединенная мощность, типы средств расчетного учета электрической энергии и мощности, тарифы и другие сведения).

69. Субабонент заключает договор электроснабжения с абонентом. При этом абонент в отношениях с субабонентом выступает в качестве энергоснабжающей организации и руководствуется нормами настоящих Правил.

70. Условия договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции сохраняют свою силу на весь срок действия договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции. Изменение условий, расторжение договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции допускаются по соглашению сторон, если иное не предусмотрено законодательством.

Если после заключения и до прекращения действия договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции принят (издан) акт законодательства, устанавливающий обязательные для сторон правила, иные, чем те, которые действовали при заключении договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, условия заключенного договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции должны быть приведены в соответствие с ним, если иное не предусмотрено законодательством.

71. Договор электроснабжения, договор электроснабжения с владельцем блок-станции, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на

тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции.

Если одной из сторон до окончания срока действия договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции внесено предложение о заключении нового договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, отношения сторон до его заключения регулируются ранее заключенным договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

В случае досрочного отказа от выполнения договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, а также отказа от продления действующего договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции одна сторона не позднее чем за один месяц письменно извещает об этом другую сторону.

72. Абонент при сдаче в аренду или передаче в безвозмездное пользование находящихся в его собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении зданий, сооружений, помещений с электроприемниками, а также отдельных электроустановок обязан в течение 10 календарных дней со дня вступления в силу договора аренды (договора безвозмездного пользования) письменно сообщить энергоснабжающей организации наименование организации-арендатора (ссудополучателя), характер ее деятельности, сроки аренды (безвозмездного пользования) и другие сведения, необходимые для внесения дополнений и изменений в договор электроснабжения, договор электроснабжения с владельцем блок-станции.

Договоры электроснабжения, договоры электроснабжения с владельцем блок-станции между энергоснабжающей организацией и арендатором (ссудополучателем) абонента не заключаются.

Арендодатель (ссудодатель) заключает с арендатором (ссудополучателем) договор о взаимоотношениях в части электроснабжения и производит расчеты с энергоснабжающей организацией за потребленную электрическую энергию по тарифам, установленным для него и арендатора (ссудополучателя).

Абонент при присоединении к находящимся в его собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении электрическим сетям субабонентов обязан в течение 10 календарных дней со дня вступления в силу договора электроснабжения письменно сообщить энергоснабжающей организации наименование субабонента, характер его деятельности и другие сведения, необходимые для внесения дополнений и изменений в договор электроснабжения, договор электроснабжения с владельцем блок-станции.

73. Субабонент вправе по согласованию с абонентом и энергоснабжающей организацией абонента производить в установленном порядке оплату потребленной электрической энергии (мощности) на текущий (расчетный) банковский счет энергоснабжающей организации абонента при наличии у субабонента средств расчетного учета, позволяющих обеспечить расчеты по соответствующим тарифам (тарифным системам).

74. Допускается в порядке, определенном настоящими Правилами, заключение договора электроснабжения между РУП-облэнерго и потребителями, электроустановки которых присоединены либо присоединяются к электрической сети РУП-облэнерго опосредованно (через транзитные электрические сети).

Письменное предложение РУП-облэнерго о заключении договора электроснабжения на условиях, определенных в части первой настоящего пункта, направляется владельцу

транзитной электрической сети, являющемуся юридическим лицом Республики Беларусь, и его абоненту (субабоненту РУП-облэнерго), определяемому РУП-облэнерго, с обосновывающей информацией и рекомендацией о заключении между указанным владельцем транзитной электрической сети и абонентом соглашения о транзите электрической энергии (мощности).

Письменное предложение о заключении договора электроснабжения на условиях, определенных в части первой настоящего пункта, может направляться абонентом владельцу транзитной электрической сети, являющемуся юридическим лицом Республики Беларусь и энергоснабжающей организацией для указанного абонента, а также потребителем владельцу транзитной электрической сети, являющемуся юридическим лицом Республики Беларусь либо индивидуальным предпринимателем, к электрической сети которого присоединяются электроустановки потребителя, с обосновывающей информацией и ходатайством перед указанным владельцем транзитной электрической сети о заключении с ним соглашения о транзите электрической энергии (мощности).

Для заключения договора электроснабжения на условиях, определенных в части первой настоящего пункта, потребители должны представить в РУП-облэнерго:

письменное согласие владельца транзитной электрической сети, являющегося юридическим лицом Республики Беларусь либо индивидуальным предпринимателем, на присоединение электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя к находящейся в его собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении электрической сети (в случае присоединения электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей к электрической сети);

копию акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, составленного владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь либо индивидуальным предпринимателем, и юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, электроустановки которых присоединены либо присоединяются к электрической сети РУП-облэнерго опосредованно (через транзитные электрические сети);

копию соглашения о транзите электрической энергии (мощности), заключенного между владельцем транзитной электрической сети, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь либо индивидуальным предпринимателем, и юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем, электроустановки которых присоединены либо присоединяются к электрической сети РУП-облэнерго опосредованно (через транзитные электрические сети).

В качестве владельца транзитной электрической сети, указанного в частях второй–четвертой настоящего пункта, могут выступать владельцы электрической сети, в том числе абоненты энергоснабжающей организации, являющиеся:

организацией независимо от формы собственности (за исключением садоводческих товариществ, дачных и гаражных кооперативов), для которой РУП-облэнерго обоснованно установлена нецелесообразность заключения договора электроснабжения с юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, электроустановки которых присоединены либо присоединяются к электрической сети РУП-облэнерго опосредованно (через транзитные электрические сети);

бюджетной организацией;

организацией, систематически не обеспечивающей выполнение существенных условий договора электроснабжения в части своевременной и в полном объеме оплаты электрической энергии (мощности);

индивидуальным предпринимателем (в случае присоединения электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей к электрической сети).

При заключении договора электроснабжения на условиях, определенных в части первой настоящего пункта (за исключением случаев, указанных в пункте 76 настоящих Правил), с собственниками квартир частного жилищного фонда в многоквартирных жилых домах или нанимателями квартир государственного жилищного фонда в многоквартирных жилых домах не требуется выполнение условий, определенных в частях второй–четвертой настоящего пункта. В этом случае письменное предложение владельца внутридомовой (транзитной) электрической сети о заключении договора электроснабжения на условиях, определенных в части первой настоящего пункта, направляется в РУП-облэнерго с обосновывающей информацией и ходатайством о заключении между РУП-облэнерго и владельцем внутридомовой (транзитной) электрической сети соглашения о транзите электрической энергии.

В соглашении о транзите электрической энергии, заключаемом между РУП-облэнерго и владельцем внутридомовой (транзитной) электрической сети, отражаются сведения о разграничении ответственности сторон данного соглашения за обеспечение надежной и безопасной эксплуатации внутридомовых (транзитных) электрических сетей и электрооборудования, обеспечение требуемого качества поставляемой электрической энергии собственникам квартир частного жилищного фонда в многоквартирных жилых домах или нанимателям квартир государственного жилищного фонда в многоквартирных жилых домах, порядок информирования указанных собственников или нанимателей квартир о плановых перерывах, причинах и сроках перерыва в оказании услуг электроснабжения, а также другие условия, предусмотренные настоящими Правилами и законодательством.

75. В случаях ненадлежащего выполнения владельцем транзитной электрической сети обязательств соглашения о транзите электрической энергии (мощности) либо соглашения о транзите электрической энергии, выраженного в документально удостоверенных фактах нарушения электроснабжения абонента вследствие не согласованных с РУП-облэнерго действий, РУП-облэнерго вправе требовать корректировки акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, составленного РУП-облэнерго и владельцем транзитной электрической сети, в части разграничения электрических сетей (электроустановок) согласно ответственности за их состояние и обслуживание.

Обслуживание РУП-облэнерго транзитной электрической сети может осуществляться только на договорной основе.

76. Товарищество собственников, организация застройщиков, уполномоченное лицо по управлению общим имуществом многоквартирного жилого дома, а также организация, в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которой находится многоквартирный жилой дом, при наличии средства группового учета, прошедшего метрологический контроль в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений, может заключить с энергоснабжающей организацией договор электроснабжения многоквартирного жилого дома с обеспечением расчетов за

потребляемую электрическую энергию на основании показаний средства группового расчетного учета.

ГЛАВА 7

ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ С ГРАЖДАНАМИ, ИСПОЛЬЗУЮЩИМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ БЫТОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ

77. Договор электроснабжения с гражданином, использующим электрическую энергию для бытового потребления, считается заключенным с момента первого фактического подключения электроустановки абонента в соответствии с законодательством к присоединенной электрической сети энергоснабжающей организации.

В случае смены собственника квартиры (одноквартирного жилого дома) частного жилищного фонда или нанимателя квартиры (одноквартирного жилого дома) государственного жилищного фонда, собственника капитального строения (здания, сооружения) новый собственник (наниматель), использующий электрическую энергию для бытового потребления, обязан в течение 10 календарных дней со дня получения правоудостоверяющих документов на квартиру (одноквартирный жилой дом), капитальное строение (здание, сооружение), заключения договора найма жилого помещения обратиться в энергоснабжающую организацию для заключения договора электроснабжения в порядке, определенном настоящими Правилами.

78. Договор электроснабжения с гражданином, использующим (намеревающимся использовать) электрическую энергию для бытового потребления, заключается:

на объект нового строительства либо реконструируемый объект (электроустановки одноквартирных жилых домов и других капитальных строений (зданий, сооружений) граждан, подключаемые к электрическим сетям, находящимся в хозяйственном ведении РУП-облэнерго) – в письменной форме при обращении гражданина в энергоснабжающую организацию в порядке, определенном в пункте 6 настоящих Правил;

на объект электроснабжения, присоединенный к электрической сети энергоснабжающей организации, при наличии счета для расчетов за потребленную электрическую энергию (лицевого счета) – путем направления энергоснабжающей организацией гражданину договора, который не ухудшает положение гражданина, в письменной форме для подписания. Гражданин может обратиться в энергоснабжающую организацию для заключения договора электроснабжения на условиях, соответствующих действующему на дату обращения законодательству.

Договор электроснабжения заключается с собственником квартиры (одноквартирного жилого дома) частного жилищного фонда или нанимателем квартиры (одноквартирного жилого дома) государственного жилищного фонда, собственником капитального строения (здания, сооружения), в которых электрическая энергия используется для бытового потребления.

79. Договор электроснабжения в письменной форме может заключаться как с гражданами, электроустановки которых уже подключены к электрическим сетям энергоснабжающей организации, так и с собственниками квартир (одноквартирных жилых домов) частного жилищного фонда, нанимателями квартир (одноквартирных жилых домов) государственного жилищного фонда, собственниками капитальных строений (зданий, сооружений) с вновь подключаемыми к электрическим сетям электроустановками, в которых планируется использовать электрическую энергию для бытового потребления.

80. Существенными условиями договора электроснабжения с гражданами являются:

предмет договора – обязанность энергоснабжающей организации обеспечить подачу электрической энергии в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора электроснабжения, а также обязанность гражданина произвести оплату электрической энергии в соответствии с условиями договора электроснабжения;

обязанность гражданина обеспечить учет потребляемой электрической энергии в соответствии с техническими условиями на организацию расчетного учета, а также требованиями технических нормативных правовых актов, регламентирующими порядок и условия эксплуатации средств расчетного учета (в случаях, если указанная обязанность возлагается на гражданина), и контроль за потребляемой электрической энергией;

обязанность гражданина содержать электроустановки в технически исправном состоянии;

разрешенная к использованию мощность, в том числе для целей нагрева;

требуемые нормы качества подлежащей подаче электрической энергии;

порядок, форма расчетов, сроки оплаты электрической энергии и меры ответственности за невыполнение обязательств по своевременной и в полном объеме оплате потребленной электрической энергии;

условия и порядок введения ограничений и прекращения подачи электрической энергии, в том числе по основаниям, предусмотренным в пунктах 102 и 103 настоящих Правил в отношении граждан;

порядок информирования гражданина, использующего электрическую энергию для бытового потребления, о планируемых отключениях электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключения новых потребителей;

способ и условия контроля за потреблением электрической энергии с указанием средств расчетного учета;

обязанность гражданина обеспечить в согласованное сторонами время доступ уполномоченного представителя энергоснабжающей организации и (или) органов госэнергонадзора при предъявлении служебного удостоверения к электроустановкам и средствам расчетного учета для снятия показаний с таких средств, контроля за выполнением требований настоящих Правил, технических нормативных правовых актов, устанавливающих требования к устройству, надежной и безопасной эксплуатации электроустановок, и условий договора электроснабжения, а также для введения ограничения и прекращения подачи электрической энергии;

ответственность сторон за нарушение условий договора электроснабжения;

ответственность энергоснабжающей организации за перебои в электроснабжении по ее вине, компенсация убытков потребителю.

81. Гражданин, использующий (намеревающийся использовать) электрическую энергию в целях бытового потребления, для оформления договора электроснабжения в порядке, определенном в пункте 78 настоящих Правил, представляет в энергоснабжающую организацию паспорт или иной документ, удостоверяющий личность, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

Энергоснабжающая организация при необходимости запрашивает в государственных органах, иных организациях:

сведения о правоудостоверяющих документах на жилое помещение, многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение (здание, сооружение) или на земельный участок, на котором планируется расположить многоквартирный жилой дом и (или) другое капитальное строение (здание, сооружение), договорах найма жилых помещений;

сведения о решениях местного исполнительного и распорядительного органа о разрешении на реконструкцию многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории или решениях местного исполнительного и распорядительного органа о разрешении проведения проектно-изыскательских работ и строительства многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории.

Гражданин имеет право самостоятельно представить в энергоснабжающую организацию указанные сведения и документы.

82. Представитель энергоснабжающей организации при заключении договора электроснабжения с гражданином должен ознакомить его с порядком снятия показаний со средств расчетного учета и расчетов за потребленную электрическую энергию.

83. При отказе гражданина, использующего электрическую энергию для бытового потребления, от подписания договора электроснабжения этот договор считается заключенным на условиях, предусмотренных законодательством.

ГЛАВА 8

ДОГОВОРНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ И РЕЖИМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

84. Договорная величина электропотребления с разбивкой по кварталам и месяцам определяется исходя из заявки абонента (кроме 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), составленной на основании утвержденных норм расхода электрической энергии на единицу продукции (работ, услуг) и (или) предельных уровней потребления, с учетом уровня оплаты абонентом потребленной электрической энергии в предыдущие расчетные периоды и в дальнейшем может корректироваться в порядке, установленном настоящими Правилами.

85. Абоненты (кроме 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) обязаны ежегодно до 1 ноября представить на рассмотрение в энергоснабжающую организацию обоснованную заявку на годовую потребность в электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам. В случае непредставления обоснованной заявки в указанный срок энергоснабжающая организация определяет договорные величины электропотребления и активной мощности самостоятельно по каждому абоненту не выше уровня предыдущего года с учетом уровня оплаты абонентом потребленной электрической энергии и мощности.

86. Абоненты с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше в пределах договорных величин электропотребления на расчетный период (месяц) согласовывают с энергоснабжающей организацией величины суточного потребления электрической энергии.

87. Энергоснабжающая организация поставляет абоненту электрическую энергию через присоединенную электрическую сеть в количестве, предусмотренном договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции на расчетный период, с соблюдением режима электроснабжения, установленного договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

88. Абоненты с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше обязаны представлять в энергоснабжающую организацию прогнозы потребления электрической энергии на следующие сутки и суточный почасовой график потребления активной мощности, а также производить своевременную корректировку прогноза потребления электрической энергии (мощности) в случае увеличения или уменьшения суточного потребления электрической энергии (мощности), связанных с незапланированными отключением и включением энергоемкого технологического оборудования.

89. Для промышленных и приравненных к ним абонентов с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции определяется договорная величина активной мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы для календарного года с разбивкой по месяцам.

Значение договорной величины активной мощности абонента (с учетом нагрузок субабонентов) устанавливается энергоснабжающей организацией для каждого расчетного периода (месяца) календарного года и доводится до сведения абонента в форме приложения к договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции в месячный срок со дня представления абонентом сведений в соответствии с пунктом 85 настоящих Правил. Не допускается делить расчетный период на временные периоды любой продолжительности и устанавливать в них разные значения договорной величины активной мощности.

Абонент должен не позднее 5-го числа расчетного периода оплатить энергоснабжающей организации сумму основной платы двухставочного тарифа на электрическую энергию, исчисленной исходя из договорной величины активной мощности. По истечении расчетного периода на основании сведений об электропотреблении абонента и присоединенных к нему субабонентов энергоснабжающая организация должна рассчитать окончательно оплачиваемую часть договорной величины активной мощности и произвести перерасчет основной платы в порядке, предусматривающем определение размера основной платы пропорционально электропотреблению абонента в расчетный период.

Для абонентов, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, с присоединенной мощностью 250 кВ·А и более, за исключением организаций культуры, образования, здравоохранения, социального обеспечения, а также Министерства обороны, Министерства внутренних дел, Комитета государственной безопасности, Государственного пограничного комитета, Министерства по чрезвычайным ситуациям, Службы безопасности Президента Республики Беларусь, Оперативно-аналитического центра при Президенте Республики Беларусь и организаций, находящихся в их подчинении или входящих в их систему (состав), энергоснабжающая организация устанавливает предельно допустимую величину потребляемой мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы поквартально с разбивкой по месяцам с учетом уровня оплаты потребленной электрической энергии.

90. Энергоснабжающая организация по заявке абонента, поданной не позднее чем за 10 календарных дней до окончания текущего расчетного периода, вправе корректировать на данный расчетный период договорные величины электропотребления. Перенос скорректированной величины электропотребления на последующие месяцы не производится. Изменение договорной величины электропотребления, предусматривающее ее увеличение, не производится в случае невыполнения абонентом предусмотренных договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции условий о размерах и сроках предоплаты подлежащей отпуску электрической энергии, а также при наличии у абонента задолженности по оплате потребленной электрической энергии (мощности).

Абоненты с присоединенной мощностью 250 кВ·А и более, а также промышленные и приравненные к ним абоненты с присоединенной мощностью 750 кВ·А и выше вправе по согласованию с энергоснабжающей организацией производить корректировку договорной и предельно допустимой величины потребляемой мощности за 10 календарных дней до начала расчетного периода. В случае превышения фактической величины потребляемой мощности более чем на 5 процентов по сравнению с договорной (предельной) величиной потребляемой активной мощности, подтвержденной показаниями средств расчетного учета, абонент уплачивает стоимость мощности, израсходованной более чем на 5 процентов сверх количества, установленного договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции, с применением повышающего коэффициента 1,5 к основной плате двухставочного тарифа.

91. Увеличение абонентом количества потребляемой электрической энергии (мощности), связанное с увеличением проектных нагрузок сверх указанных в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции, допускается после получения технических условий, их выполнения и внесения соответствующих изменений в договор электроснабжения, договор электроснабжения с владельцем блок-станции.

92. Абоненты обязаны выполнять требования энергоснабжающей организации о снижении (отключении) электрической нагрузки или ограничении электропотребления в соответствии с разделом VII настоящих Правил.

Действие второго предложения пункта 93 приостановлено до 31 марта 2018 г. постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 3 июня 2016 г. № 436

93. Энергоснабжающая организация при невыполнении абонентом договорных условий, в том числе об оплате потребленной электрической энергии (мощности), имеет право в одностороннем порядке снижать договорные величины электропотребления в соответствии с законодательством. В случае превышения абонентом договорных величин потребляемой электрической энергии (суточных, месячных), в том числе сниженных в соответствии с законодательством, более чем на 5 процентов, подтвержденного показаниями средств расчетного учета, абонент уплачивает стоимость электрической энергии, потребленной более чем на 5 процентов сверх количества, установленного договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции

или сниженного в соответствии с законодательством, с применением повышающего коэффициента 1,5 к тарифу.

ГЛАВА 9

ВЗАИМООТНОШЕНИЯ СТОРОН ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ДОГОВОРНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

94. Энергоснабжающая организация обязана на границе балансовой принадлежности обеспечивать подачу абоненту электрической энергии в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, настоящим Правилам и иным актам законодательства.

В случае заключения договора электроснабжения через транзитные электрические сети надежность электроснабжения и качество электрической энергии обеспечиваются в том числе третьей стороной.

95. Абонент обязан принять электрическую энергию, обеспечить ее учет и произвести ее оплату в количестве и сроки, предусмотренные в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции, настоящих Правилах и иных актах законодательства.

96. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования и (или) подключению новых потребителей энергоснабжающая организация обязана уведомить абонента, являющегося юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, о предстоящем отключении не позднее чем за 10 календарных дней для согласования с ним точной даты и времени перерыва в подаче электрической энергии.

Если в течение 5 календарных дней после получения указанного уведомления абонент, являющийся юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, не согласует дату и время перерыва в подаче электрической энергии, энергоснабжающая организация самостоятельно определяет дату и время отключения данного абонента. При этом энергоснабжающая организация руководствуется тем, что перерыв в подаче электрической энергии должен быть произведен по возможности в нерабочее время абонента, являющегося юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, с предупреждением его об этом не позднее чем за 3 календарных дня до предстоящего отключения.

При проведении работ по реконструкции электрических сетей энергоснабжающая организация обязана согласовать предстоящее отключение абонентов с местными исполнительными и распорядительными органами, если продолжительность такого отключения превышает время, определенное техническими нормативными правовыми актами и (или) договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

97. Для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети энергоснабжающая организация вправе прекратить электроснабжение электроустановок абонента с незамедлительным уведомлением абонента любым из доступных способов связи о причинах прекращения электроснабжения.

По запросу абонента энергоснабжающая организация письменно или иным способом, предусмотренным в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции, представляет абоненту подтверждающие сведения о причинах прекращения электроснабжения.

98. Энергоснабжающая организация обязана поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей значения показателей качества электрической

энергии, соответствующие требованиям технических нормативных правовых актов. Значения показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей, способы и условия их контроля определяются договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции и техническими нормативными правовыми актами.

99. При снижении показателей качества электрической энергии (за исключением частоты) время работы с пониженным качеством электрической энергии (в процентах к длительности измерения) определяется по результатам измерений в порядке, установленном техническими нормативными правовыми актами.

Время работы с пониженной частотой определяется приборами измерения параметров качества электрической энергии либо средствами расчетного учета с функцией измерения параметров качества электрической энергии.

Результаты измерений оформляются протоколом измерений показателей качества электрической энергии в порядке, установленном техническими нормативными правовыми актами.

100. Количество потребленной абонентом электрической энергии, не соответствующей установленным техническими нормативными правовыми актами нормам качества, за каждый расчетный период определяется исходя из показаний средств расчетного учета и времени работы электрооборудования с качеством электрической энергии, не соответствующим установленным нормам, зафиксированным в протоколе измерений показателей качества электрической энергии.

101. В случае превышения электроустановками абонента разрешенной к использованию мощности в течение более 30 минут в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы по требованию энергоснабжающей организации абонент обязан снизить нагрузку до значения, установленного договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

Требование энергоснабжающей организации о снижении нагрузки до заданного уровня должно быть выполнено потребителем безоговорочно и немедленно. При невыполнении требования о снижении нагрузки в течение 10 минут энергоснабжающая организация вправе после предупреждения абонента произвести частичное или полное отключение подачи электрической энергии на его электроустановки от электрической сети.

102. Энергоснабжающая организация после предварительного предупреждения абонента (письменного, телефонограммой или иным способом, предусмотренным договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции) имеет право прекратить подачу электрической энергии на его электроустановки полностью или частично, если иное не предусмотрено законодательством, в случаях:

самовольного присоединения к электрическим сетям энергоснабжающей организации устройств и приборов, электроустановок или их отдельных частей, новых цехов и подразделений, а также самовольной подачи электрической энергии на электроустановки субабонентов;

превышения электроустановками абонента величины потребления мощности сверх значений, установленных техническими условиями на присоединение и договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции;

невыполнения абонентом обязательств по оплате потребляемой электрической энергии (мощности);

недопуска представителя энергоснабжающей организации и (или) органов госэнергонадзора к средствам расчетного учета и электроустановкам абонента;

подачи электрической энергии на электрооборудование без организации расчетного учета;

снижения показателей качества электрической энергии по вине абонента, потребителя до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок энергоснабжающей организации и других потребителей;

использования электрической энергии для целей нагрева без получения соответствующего заключения органа госэнергонадзора в предусмотренных законодательством случаях;

присоединения оборудования и устройств к электрической сети без использования средства расчетного учета, нарушения схем подключения этого средства, его повреждения либо хищения, повреждения или срыва пломб (пломбы), устройства электропроводок, не предусмотренных проектной документацией;

невыполнения абонентом распоряжений РУП-облэнерго о снижении величины электропотребления и мощности при вводе в установленном порядке в действие графиков ограничения или отключения электрической энергии и мощности до разрешенной величины в соответствии с графиками ограничения и отключения потребителей электрической энергии и мощности;

невыполнения абонентом указаний энергоснабжающей организации о снижении величины потребления электрической энергии (мощности) при неоднократном нарушении сроков оплаты потребленной электрической энергии (мощности);

невыполнения владельцем блок-станции команд диспетчерской службы РУП-облэнерго в рамках единого оперативно-диспетчерского управления, в том числе невыполнения владельцем блок-станции графиков электрических нагрузок, задаваемых диспетчерской службой РУП-облэнерго.

103. Энергоснабжающая организация по требованию (предписанию) органов госэнергонадзора отключает подачу электрической энергии на электроустановки потребителя в случае, если удостоверенное органом госэнергонадзора неудовлетворительное состояние электроустановок потребителя может привести к аварии или создает угрозу жизни и безопасности граждан.

104. Подача электрической энергии на электроустановки потребителя возобновляется в полном объеме после устранения причин, приведших к вводу ограничения либо полному ее отключению в соответствии с пунктами 101–103 настоящих Правил, и оплаты потребителем энергоснабжающей организации стоимости услуг по прекращению и возобновлению подачи электрической энергии на электроустановки потребителя.

105. Энергоснабжающая организация вправе устанавливать на границе балансовой принадлежности электрических сетей технические средства для принудительного отключения электроустановок абонента, в том числе гражданина, использующего электрическую энергию для бытового потребления, в случае превышения им разрешенной к использованию мощности либо невыполнения договорных обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности).

Об установке и возможном применении указанных средств абонент уведомляется (письменно, телефонограммой или иным способом, предусмотренным договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции) в течение 5 рабочих дней с момента установки данных средств.

106. При ограничении электропотребления (мощности) абонента до уровня аварийной брони электроснабжения он не вправе включать другие электроустановки, схемой нормального режима электроснабжения которых не предусматривается их подключение к источникам, питающим ответственные по надежности электроснабжения электроприемники, указанные в акте аварийной брони электроснабжения.

107. Абоненты (кроме граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления) обязаны обеспечивать разработку и внедрение технически возможных и экономически целесообразных мероприятий и технических устройств, обеспечивающих непрерывность технологического процесса, во избежание брака продукции или аварии при кратковременных снижениях напряжения и перерывах в электроснабжении на время действия автоматики и релейной защиты.

108. В целях обеспечения надежной, экономичной и безопасной эксплуатации электроустановок абоненты (кроме граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления) обязаны:

содержать в исправном техническом состоянии электроустановки и электрические сети, своевременно проводить их плановый предупредительный ремонт и электрофизические измерения в соответствии с техническими нормативными правовыми актами;

соблюдать установленный договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции режим потребления электрической энергии (мощности), выполнять оперативные указания энергоснабжающей организации в отношении режима потребления электрической энергии (мощности);

совершенствовать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие подачу электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони электроснабжения при введении РУП-облэнерго графиков ограничений и отключений и работе автоматических устройств разгрузки;

соблюдать заданные энергоснабжающей организацией характеристики и уставки релейной защиты и автоматики, а также уставки автоматических выключателей и предохранительных устройств;

согласовывать с энергоснабжающей организацией установку устройств автоматического включения резерва;

осуществлять контроль показателей качества электрической энергии, определяемых работой электроустановок, проводить мероприятия по улучшению качества электрической энергии в электрических сетях, находящихся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении абонентов;

обеспечивать расчетный учет в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов, а также хранение информации о потреблении электрической энергии (мощности) в течение срока исковой давности;

обеспечивать своевременное метрологическое обслуживание средств расчетного учета, в том числе измерительных трансформаторов тока (напряжения), находящихся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении абонента, в соответствии с требованиями законодательства;

обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей энергоснабжающей организации и (или) органов госэнергонадзора при предъявлении служебного удостоверения к электрической сети, электроустановкам, в том числе блок-

станции, и средствам расчетного учета для контроля за выполнением требований настоящих Правил, технических нормативных правовых актов, устанавливающих требования к устройству, надежной и безопасной эксплуатации электроустановок, включая блок-станции, условий договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, приостановления электроснабжения в случае неоплаты в соответствии с условиями договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции электрической энергии (мощности), а также для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети;

выполнять в установленные сроки предписания представителей энергоснабжающей организации в части соблюдения договорных условий и режимов потребления электрической энергии (мощности), требований по эксплуатации средств расчетного учета.

109. Ответственность за техническое состояние, эксплуатацию сетей внутренней электропроводки, соблюдение мер безопасности в многоквартирных, блокированных жилых домах, квартирах, различных подсобных строениях, гаражах для личного транспорта и других капитальных строениях (зданиях, сооружениях) граждан возлагается на их собственника (владельца), нанимателя.

110. Потребитель незамедлительно в письменной форме сообщает в энергоснабжающую организацию:

о нарушениях схемы подключения и неисправностях в работе средств расчетного учета;

о неисправностях принадлежащего энергоснабжающей организации электрооборудования, находящегося в помещении или на территории объектов электроснабжения потребителя.

111. Вывод в ремонт линий электропередачи, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций владельца электрических сетей, через которые транзитом передается электрическая энергия на электроустановки других абонентов энергоснабжающей организации, а также включение указанного оборудования после ремонта производится только с разрешения энергоснабжающей организации.

112. Абоненты (за исключением граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления) представляют в энергоснабжающую организацию:

информацию о расходе электрической энергии и других показателях в соответствии с установленными договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции сроками;

сведения на 24 часа последнего дня каждого расчетного периода и в определенные договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции сроки о показаниях средств расчетного учета, учитывающих количество электрической энергии, получаемой от сетей энергоснабжающей организации, отпущенной субабонентам и вырабатываемой собственными блок-станциями, в том числе поставляемой (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго, передаваемой обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции, ее транзитного перетока;

графики электрических нагрузок за характерные зимний и летний рабочие дни;

заявки о потреблении электрической энергии на следующий год в установленный договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции срок, но не позднее 1 ноября текущего года;

сведения о ежесуточном и ежемесячном расходе электрической энергии, ежесуточном потреблении мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы в расчетный

период, ежемесячном потреблении реактивной электрической энергии (реактивной электрической мощности) за период максимальных и минимальных активных нагрузок энергосистемы.

113. Абоненты (за исключением граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления) обязаны:

соблюдать установленные энергоснабжающей организацией договорные (предельные) величины активной мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы, оптимальные значения реактивной электрической мощности, потребляемой из сети энергоснабжающей организации, и режимы работы компенсирующих установок;

поддерживать значения показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей, обусловленные работой электроприемников потребителя, в соответствии с договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

114. Владелец транзитной электрической сети обязан:

обеспечить доступ на территорию владельца транзитной электрической сети уполномоченных представителей энергоснабжающей организации при предъявлении служебного удостоверения для проведения плановых оперативных переключений, технического обслуживания и ремонта электрических сетей (электроустановок), находящихся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении энергоснабжающей организации и расположенных на территории владельца транзитной электрической сети;

обеспечить доступ уполномоченных представителей РУП-облэнерго при предъявлении служебного удостоверения для проведения плановых оперативных переключений в транзитной электрической сети, технического обслуживания и ремонта транзитной электрической сети, находящейся в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении владельца транзитной электрической сети и обслуживаемой РУП-облэнерго в соответствии с частью второй пункта 75 настоящих Правил;

обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей энергоснабжающей организации при предъявлении служебного удостоверения к транзитной электрической сети для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в транзитной электрической сети;

обеспечивать оперативное обслуживание своих объектов в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов;

ежегодно до 15 января представлять в энергоснабжающую организацию списки лиц, имеющих право на подачу заявок на вывод оборудования в ремонт, а также списки лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров и осуществление оперативных переключений;

немедленно сообщать в энергоснабжающую организацию о всех авариях в своих электроустановках.

115. Гражданин, использующий электрическую энергию для бытового потребления, обязан содержать электроустановки в технически исправном состоянии.

Гражданин не вправе подключать дополнительные электроустановки, работа которых приведет к превышению разрешенной к использованию мощности, электроустановки других абонентов, а также применять предохранители и другие защитно-коммутационные аппараты, не предусмотренные проектной документацией.

Не допускается включение в электрическую сеть электроприемников, ухудшающих качество электрической энергии.

При невыполнении условий, предусмотренных в частях первой–третьей настоящего пункта, абонент несет ответственность в соответствии с законодательством.

116. Энергоснабжающая организация не несет ответственности за неудовлетворительное качество электрической энергии, перерыв в подаче, прекращение или ограничение подачи электрической энергии, вызванные состоянием групповых электрических сетей в жилых домах и на других объектах, владельцами которых являются иные юридические лица, индивидуальные предприниматели и граждане.

ГЛАВА 10

ОСОБЕННОСТИ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ РУП-ОБЛЭНЕРГО С ВЛАДЕЛЬЦАМИ БЛОК-СТАНЦИЙ

117. Взаимоотношения РУП-облэнерго с владельцами блок-станций регулируются договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

Договор электроснабжения с владельцем блок-станции заключается РУП-облэнерго при условии:

достижения согласия между РУП-облэнерго и владельцем блок-станции по всем существенным условиям договора электроснабжения с владельцем блок-станции, определенным в пунктах 62–66 настоящих Правил;

непосредственного присоединения электроустановки с блок-станцией к электрической сети РУП-облэнерго;

подписания РУП-облэнерго и владельцем блок-станции положения о взаимоотношениях РУП-облэнерго и владельца блок-станции по единому оперативно-диспетчерскому управлению.

Присоединение блок-станций к электрической сети РУП-облэнерго осуществляется в соответствии с техническими условиями на присоединение, выданными РУП-облэнерго. Присоединение блок-станций к транзитным электрическим сетям осуществляется в соответствии с техническими условиями, выданными в порядке, определенном в пунктах 28–30 настоящих Правил.

Владелец блок-станции несет ответственность за наличие, надлежащую техническую эксплуатацию и исправность противоаварийной автоматики, обеспечивающей необходимый режим эксплуатации блок-станции на выделенную сбалансированную электрическую нагрузку в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов и технических условий на присоединение.

118. Поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, осуществляется в рамках договора электроснабжения с владельцем блок-станции либо в ином порядке, не противоречащем законодательству, в том числе посредством заключения договора купли-продажи.

Допускается в рамках договора электроснабжения с владельцем блок-станции, заключаемого между РУП-облэнерго и владельцем блок-станции, предусматривать передачу по электрическим сетям одного РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции, если:

электроустановка с блок-станцией и электроустановки обособленных структурных подразделений владельца блок-станции присоединены к электрической сети одного РУП-

облэнерго и расположены в границах одной области как административно-территориальной единицы;

электроустановка с блок-станцией оснащена АСКУЭ, средства расчетного учета обособленных структурных подразделений владельца блок-станции объединены в АСКУЭ блок-станции.

Допускается в рамках договора электроснабжения с владельцем блок-станции, заключаемого между РУП-облэнерго и владельцем блок-станции, предусматривать транзитный переток при соблюдении следующих условий:

электроустановки владельца блок-станции, до которых требуется осуществлять транзитный переток, непосредственно присоединены к той трансформаторной подстанции (тому распределительному устройству) РУП-облэнерго, к которой (которому) непосредственно присоединена электроустановка с блок-станцией;

средства расчетного учета, учитывающие транзитный переток, объединены в АСКУЭ блок-станции.

119. Владелец блок-станции обязан ежегодно до 1 ноября согласовывать с РУП-облэнерго на очередной год с разбивкой по расчетным периодам (месяцам):

договорные величины активной мощности и договорные величины электропотребления, в том числе по обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции при необходимости передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрическим сетям РУП-облэнерго;

график поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на возобновляемых источниках энергии), с разбивкой по зонам суток (ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы – с 23.00 до 6.00, часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы и остальное время суток);

график передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго;

график транзитного перетока.

Графики поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах), рассматриваются РУП-облэнерго при условии представления владельцем блок-станции необходимых документов, подтверждающих выработку электрической энергии в режиме когенерации и (или) тригенерации.

Указанные договорные величины и графики являются неотъемлемой частью договора электроснабжения с владельцем блок-станции.

Владелец блок-станции обязан представлять РУП-облэнерго в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции типовые суточные почасовые графики среднечасовой величины активной мощности выработки электрической энергии блок-станцией, потребления активной мощности от РУП-облэнерго для рабочего и выходного дней, выдачи активной мощности в электрическую сеть РУП-облэнерго, передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго, транзитного перетока.

120. Диспетчерская служба РУП-облэнерго на основании договорных величин активной мощности и договорных величин электропотребления, графика поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, графика передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго, графика транзитного перетока, согласованных на соответствующий расчетный период (месяц), разрабатывает и доводит владельцу блок-станции соответствующие суточные графики.

При разработке суточных графиков для блок-станций учитываются технологические условия и режимы работы энергосистемы и блок-станции, а также энергоузлов, к которым подключены блок-станции.

Диспетчерская служба РУП-облэнерго вправе привлекать к регулированию суточного графика покрытия электрической нагрузки энергосистемы блок-станции (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах, а также объемов электрической энергии, выработанных блок-станциями и установленных графиками передачи обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго, графиками транзитного перетока) посредством введения в часы минимальных нагрузок энергосистемы ограничений на поставку в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией.

121. Если в расчетном периоде (месяце) владелец блок-станции поставляет электрическую энергию в электрическую сеть РУП-облэнерго и потребляет электрическую энергию (мощность) от РУП-облэнерго, расчеты между ними производятся:

за количество потребленной от РУП-облэнерго электрической энергии (мощности) – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством для соответствующей группы потребителей, к которым отнесен владелец блок-станции в зависимости от вида экономической деятельности, являющегося для него основным;

за количество поставленной в рамках согласованных графиков (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах), – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением понижающего коэффициента в ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы и повышающего коэффициента в часы максимумов нагрузки энергосистемы. При установлении указанных тарифов могут быть учтены тарифы, сложившиеся на внутреннем рынке перетоков;

за количество поставленной в рамках согласованных графиков (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, работающей на местных видах топлива, вторичных энергетических ресурсах, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением повышающего коэффициента в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы;

за количество поставленной (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, работающей на возобновляемых источниках энергии, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством;

за количество поставленной (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах), с отклонением более чем на 5 процентов в сторону увеличения или уменьшения от объемов, согласованных в рамках графиков поставки, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением понижающих коэффициентов.

Если в расчетном периоде (месяце) обособленными структурными подразделениями владельца блок-станции потребляется электрическая энергия от блок-станции и РУП-облэнерго, расчеты между владельцем блок-станции и РУП-облэнерго за потребленную электрическую энергию (мощность) от РУП-облэнерго производятся в соответствии с количеством потребленной от РУП-облэнерго электрической энергии (мощности) по тарифам, определяемым в соответствии с законодательством для соответствующей группы потребителей, к которым отнесены указанные обособленные структурные подразделения в зависимости от вида экономической деятельности, являющегося для них основным.

Подача обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, осуществляется по электрическим сетям РУП-облэнерго на возмездной основе (за исключением транзитного перетока) по тарифам, установленным в соответствии с законодательством.

При транзитном перетоке технологический расход электрической энергии на ее передачу в электрической сети РУП-облэнерго относится на владельца блок-станции, учитывается в объемах отпуска электрической энергии владельцу блок-станции и оплачивается владельцем блок-станции по тарифам, определяемым в соответствии с законодательством для соответствующей группы потребителей, к которым отнесен владелец блок-станции в зависимости от вида экономической деятельности, являющегося для него основным. При невозможности измерения указанного технологического расхода его величина определяется РУП-облэнерго совместно с владельцем блок-станции расчетным путем в соответствии с техническими нормативными правовыми актами и условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции.

При транзитном перетоке владелец блок-станции принимает долевое участие (пропорционально объему транзитного перетока) в возмещении затрат РУП-облэнерго, связанных с эксплуатацией транзитного участка электрической сети РУП-облэнерго. Возмещение затрат РУП-облэнерго производится владельцем блок-станции в порядке, определенном договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

122. Владелец блок-станции, работающей на возобновляемых источниках энергии, обязан обеспечить отдельный расчетный учет электрической энергии, произведенной из возобновляемых и невозобновляемых источников энергии. Расчеты между владельцем блок-станции, работающей на возобновляемых источниках энергии, и РУП-облэнерго за поставленную в электрическую сеть РУП-облэнерго электрическую энергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, производятся по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, а за электрическую энергию, произведенную из невозобновляемых источников энергии, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с учетом особенностей, определенных в пункте 121 настоящих Правил.

При отсутствии у владельца блок-станции, работающей на возобновляемых источниках энергии, сертификата о подтверждении происхождения энергии расчеты между

владельцем блок-станции и РУП-облэнерго за поставленную в электрическую сеть РУП-облэнерго электрическую энергию до момента представления владельцем блок-станции в РУП-облэнерго указанного сертификата производятся по тарифам на электрическую энергию, произведенную из невозобновляемых источников энергии, в порядке, определенном в пункте 121 настоящих Правил.

123. В случае не согласованного с диспетчерской службой РУП-облэнерго (аварийного) отключения блок-станции ее владелец должен:

в течение одного рабочего дня письменно уведомить РУП-облэнерго о несогласованном (аварийном) отключении блок-станции и прогнозируемых сроках включения блок-станции в электрическую сеть РУП-облэнерго;

в течение 10 рабочих дней после включения блок-станции в электрическую сеть РУП-облэнерго представить РУП-облэнерго письменную информацию о причинах несогласованного (аварийного) отключения блок-станции.

124. Если владелец блок-станции потребляет и передает электрическую энергию (мощность) от РУП-облэнерго присоединенным к его электрическим сетям субабонентам РУП-облэнерго, расчеты между владельцем блок-станции и РУП-облэнерго за переданное количество электрической энергии (мощности) производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей. Количество потребленной от РУП-облэнерго электрической энергии (мощности) распределяется между владельцем блок-станции и субабонентами пропорционально их долям в суммарном потреблении электрической энергии (мощности) за вычетом расходов на собственные нужды блок-станции.

Расчеты между владельцем блок-станции и субабонентами РУП-облэнерго (абонентами владельца блок-станции) за потребленную электрическую энергию, выработанную блок-станцией, производятся по тарифам, определяемым в соответствии с законодательством, или по соглашению сторон, если это не противоречит законодательству.

125. Порядок выставления платежных документов и оплаты электрической энергии устанавливается договором электроснабжения с владельцем блок-станции с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства.

126. Владелец блок-станции не несет ответственность за перерывы в электроснабжении других потребителей, вызванные чрезвычайными ситуациями природного и техногенного характера (пожары, наводнения, грозозащитная деятельность при наличии в электрических сетях грозозащитных средств, гололед, бури, шуга, снежные заносы) и авариями в электрических сетях РУП-облэнерго.

РАЗДЕЛ IV

УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

ГЛАВА 11

ТРЕБОВАНИЯ К УСТАНОВКЕ СРЕДСТВ РАСЧЕТНОГО УЧЕТА

127. Электроустановки потребителей должны быть оснащены необходимыми средствами расчетного учета для расчетов с энергоснабжающей организацией за потребляемую электрическую энергию (мощность).

Учет электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с требованиями настоящих Правил и иных актов законодательства, в том числе технических нормативных правовых актов, определяющих порядок и условия организации учета электрической энергии в Республике Беларусь.

Для расчетного учета допускаются к применению средства измерений, типы которых утверждены и сведения о которых внесены в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь. В случае, если средства расчетного учета являются элементами АСКУЭ, они также должны отвечать требованиям технических нормативных правовых актов.

128. Электроустановки потребителей с присоединенной мощностью 250 кВ·А и более оснащаются АСКУЭ и статическими счетчиками с фиксацией 30-минутной совмещенной мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы, а также соответствующей аппаратурой связи для передачи измерительной информации о потреблении электрической энергии (мощности) в энергоснабжающую организацию.

Общественные здания с количеством средств расчетного учета три и более, а также жилые дома с числом квартир 20 и более оснащаются АСКУЭ и соответствующей аппаратурой связи для передачи измерительной информации о потреблении абонентами электрической энергии в энергоснабжающую организацию.

На объектах электроснабжения с разрешенной к использованию мощностью до 15 кВт включительно, на которых проектной документацией не предусматривается создание АСКУЭ (торговые ларьки и киоски, отдельно стоящие здания, в которых расположены субъекты малого и среднего предпринимательства, объекты садоводческих товариществ, дачных и гаражных кооперативов, рассчитывающихся с энергоснабжающей организацией по показаниям средств группового расчетного учета, объекты сельского хозяйства), допускается применение статических счетчиков класса точности 1,0 без цифрового интерфейсного выхода.

129. Присоединение к электрическим сетям энергоснабжающей организации, а также к электрическим сетям абонентов и субабонентов электроустановок, не оснащенных средствами расчетного учета, запрещается.

130. Средства расчетного учета для электроустановок потребителей, в том числе для вновь строящихся многоквартирных жилых домов, приобретаются и устанавливаются потребителями, заказчиками, застройщиками в строительной деятельности.

131. Проектная организация обязана предусмотреть размещение коммуникационного оборудования АСКУЭ (модемы, антенны, кабели связи и другие устройства беспроводной связи для осуществления дистанционного сбора данных расчетного учета), предназначенного для передачи информации в энергоснабжающую организацию, в щитах (щитках) защищенного исполнения с возможностью доступа к нему персонала энергоснабжающей организации.

132. Учет электрической энергии (мощности) должен обеспечивать возможность: составления балансов электрической энергии (мощности) на объектах энергоснабжающих организаций и потребителей;

осуществления контроля за соблюдением потребителями заданных им режимов потребления электрической энергии (мощности);

осуществления расчетов потребителей за электрическую энергию (мощность) по действующим тарифным системам;

управления потреблением электрической энергии (мощности).

133. Учет реактивной электрической энергии и мощности должен обеспечивать возможность определения количества указанной энергии и мощности, полученной от энергоснабжающей организации потребителем с присоединенной мощностью 100 кВ·А и выше или среднемесячным потреблением электрической энергии по одной питающей

линии электропередачи (через одно средство расчетного учета) более 30 000 кВт·ч (за исключением граждан) и генерируемой электроустановками (блок-станция, компенсирующие устройства) указанной категории потребителей в электрическую сеть энергоснабжающей организации.

134. При электроснабжении от одной точки присоединения нескольких потребителей различных тарифных групп средства расчетного учета должны быть установлены для каждой тарифной группы. Это требование касается как абонентов, так и субабонентов.

В случае использования электрической энергии в целях отопления и горячего водоснабжения должно устанавливаться одно дополнительное средство расчетного учета с обеспечением возможности осуществления расчетов по зонам суток, в том числе для стационарно подключаемых электронагревательных устройств граждан присоединенной (суммарной) мощностью более 5 кВт.

Указанное требование не распространяется на:

переносные электронагревательные устройства граждан;

стационарно подключаемые электронагревательные устройства граждан присоединенной (суммарной) мощностью до 5 кВт включительно;

электроустановки юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, указанные в абзаце втором пункта 19 Положения о порядке выдачи органами государственного энергетического надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева.

135. В вводных устройствах общежитий должны предусматриваться средства группового расчетного учета. В общежитиях отдельный расчетный учет должен предусматриваться для электроприемников различных тарифных групп, в том числе для учета электрической энергии, потребляемой электрическими плитами, устанавливаемыми в отведенных для пищевого приготовления помещениях общежитий, а также в случаях, предусмотренных техническими нормативными правовыми актами.

В общежитиях должны предусматриваться отдельные средства расчетного учета для выделенных изолированных жилых помещений для проживания семей.

136. В вводных устройствах встраиваемых в общежития помещений общественного назначения, обособленных в административно-хозяйственном отношении, должны устанавливаться средства расчетного учета для расчетов с основным абонентом.

137. В многоквартирных жилых домах средства расчетного учета устанавливаются для учета электрической энергии, потребляемой электроприемниками дома (подъезда), каждой квартиры и общедомовых нужд (освещение мест общего пользования, движение лифтов и работа другого оборудования, связанного с потреблением электрической энергии).

138. В многоквартирных жилых домах средства расчетного учета для учета электрической энергии, потребляемой электроприемниками общедомовых нужд (освещение мест общего пользования, движение лифтов и работа другого оборудования, связанного с потреблением электрической энергии), а также средства группового учета дома (подъезда) – балансные счетчики, как правило, должны устанавливаться в вводных устройствах (вводно-распределительных устройствах) жилых домов.

В многоквартирных жилых домах не требуется предусматривать отдельный учет электрической энергии, потребляемой насосами противопожарного водоснабжения, установками подпора воздуха и другими техническими средствами противопожарной защиты, работающими при пожаре, а также потребляемой электроприводами задвижек

тепловых камер, электросиренами гражданской обороны и другими аналогичными электроприемниками, которые работают эпизодически при аварийных (форс-мажорных) ситуациях.

139. Средства расчетного учета квартир многоквартирных жилых домов следует размещать в отдельном отсеке группового этажного электрощитка, имеющего смотровые окошки для визуального снятия показаний счетчиков. Проектная организация предусматривает размещение указанных средств в щитках защищенного исполнения.

Средства расчетного учета квартир многоквартирных жилых домов допускается размещать в подсобных помещениях квартир при условии их подключения к АСКУЭ.

140. Расчетный учет, учет реактивной электрической энергии и реактивной электрической мощности, а также контроль за качеством электрической энергии производятся, как правило, в точке присоединения.

141. Места установки средств расчетного учета, их вид и тип, монтажные схемы электропроводки расчетного учета, установленные пломбы и их номера, ответственность за их сохранность указываются в акте приемки средств расчетного учета, подписываемом энергоснабжающей организацией и абонентом.

142. В общественных зданиях и жилых домах, в том числе в многоквартирных (блокированных) жилых домах с разрешенной к использованию мощностью более 3,5 кВт на многоквартирный жилой дом (квартиру многоквартирного, блокированного жилого дома), в качестве средств расчетного учета должны предусматриваться к применению многотарифные (не менее четырех тарифов) статические счетчики, обеспечивающие возможность их объединения в АСКУЭ по цифровым интерфейсам.

143. При электроснабжении от одного вводного устройства (одной точки присоединения) нескольких потребителей, обособленных в административно-хозяйственном отношении, допускается установка средства группового расчетного учета. В этом случае схема электроснабжения каждого потребителя (субабонента) должна предусматривать индивидуальные вводные устройства со средствами расчетного учета для расчетов с основным абонентом.

144. В жилых домах, в том числе встроенных (пристроенных) помещениях, в которых расположены магазины, кафе, бары, парикмахерские, швейные мастерские и другое, средства расчетного учета устанавливаются в индивидуальных вводных устройствах каждой из этих организаций независимо от точки присоединения.

145. В многоквартирных, блокированных жилых домах средства расчетного учета должны, как правило, устанавливаться вне дома за границей (на границе) земельного участка, находящегося в собственности (пожизненном наследуемом владении, пользовании, аренде) гражданина, в отдельном запираемом металлическом ящике вводного устройства, имеющем при необходимости электроподогрев в зимнее время. В случае необходимости организации обогрева средства расчетного учета, размещенного вне отапливаемого помещения (в выносном ящике вводного устройства), затраты на обогрев несет владелец вводного устройства. Допускается размещать такое вводное устройство на опоре воздушной линии электропередачи, к которой подключено ответвление к вводному устройству многоквартирного, блокированного жилого дома, с обеспечением доступа к счетчику и электрооборудованию вводного устройства исключительно персонала энергоснабжающей организации. При этом визуальное считывание показаний счетчика осуществляется через герметично закрытое стеклянное окошко в корпусе (двери) ящика вводного устройства.

Допускается установление средств расчетного учета внутри многоквартирных, блокированных жилых домов, если они имеют встроенное устройство беспроводной связи для осуществления дистанционного сбора данных расчетного учета.

146. Приемка в эксплуатацию средств расчетного учета осуществляется представителем энергоснабжающей организации по результатам проверки на соответствие техническим условиям на организацию расчетного учета мест установки и типов средств расчетного учета, требованиям проектной документации на электрическую схему расчетного учета с составлением акта по форме, определяемой Министерством энергетики, после выдачи представителем органа госэнергонадзора акта осмотра электроустановок с заключением о возможности их ввода в эксплуатацию.

147. Приемка АСКУЭ жилых домов и общественных зданий в опытную эксплуатацию осуществляется комиссией, создаваемой структурным подразделением РУП-облэнерго. В состав данной комиссии включаются уполномоченные представители структурных подразделений РУП-облэнерго, организаций, осуществлявших монтажные и пусконаладочные работы, заказчика по строительству жилого или общественного здания, организации, которой передается в эксплуатацию АСКУЭ.

После приемки АСКУЭ в опытную эксплуатацию все счетчики, измерительные трансформаторы тока (напряжения), коммутационные аппараты, клеммные колодки, а также места присоединения линий связи счетчиков к общей линии связи пломбируются представителем структурного подразделения РУП-облэнерго.

148. При наличии подписанного членами комиссии, указанной в части первой пункта 147 настоящих Правил, акта приемки АСКУЭ в опытную эксплуатацию энергоснабжающая организация выдает наряд на подключение электроустановок жилого дома или общественного здания к электрической сети.

149. В решениях районного, городского исполнительных комитетов, местных администраций районов в городах о переводе жилого помещения в нежилое для последующего осуществления предпринимательской деятельности с использованием данного нежилого помещения должно предусматриваться требование о выполнении мероприятий по разделению внутриквартирной (в многоквартирных и блокированных жилых домах) или внутридомовой (в многоквартирных жилых домах) сети электроснабжения с установкой дополнительного индивидуального средства расчетного учета в порядке, установленном законодательством, для организации раздельного учета бытового потребления электрической энергии и потребления электрической энергии для целей предпринимательской деятельности.

В решениях районного, городского исполнительных комитетов, местных администраций районов в городах о переводе из жилого в нежилой многоквартирного жилого дома либо жилого помещения в таком доме, жилого помещения в блокированном жилом доме должно предусматриваться требование о выносе вводного устройства со средствами расчетного учета за (на) границу земельного участка, находящегося в собственности (пожизненном наследуемом владении, пользовании, аренде) гражданина.

ГЛАВА 12

ЭКСПЛУАТАЦИЯ СРЕДСТВ РАСЧЕТНОГО УЧЕТА

150. Организация эксплуатации средств расчетного учета должна осуществляться в соответствии с требованиями технических нормативных правовых актов.

Ремонтное и метрологическое обслуживание, восстановление, проверку работоспособности, плановую замену средств расчетного учета, включая АСКУЭ,

измерительные трансформаторы тока (напряжения), счетчики, устройства сбора и передачи данных, каналы связи в пределах объекта электроснабжения и другие устройства беспроводной связи для осуществления дистанционного сбора данных расчетного учета, обеспечивает гражданин, в том числе индивидуальный предприниматель, являющийся собственником указанных средств (приборов, устройств), или организация, в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении которой находятся данные средства (приборы, устройства), или энергоснабжающая организация на договорной основе.

Обслуживание коммуникационного оборудования АСКУЭ (модемы, антенны, кабели связи и другие устройства беспроводной связи для осуществления дистанционного сбора данных расчетного учета), предназначенного для передачи информации в энергоснабжающую организацию, осуществляется за счет средств энергоснабжающей организации. Затраты на передачу информации с объекта электроснабжения в энергоснабжающую организацию (в частности, на оплату времени соединения и трафика) несет энергоснабжающая организация.

151. Ответственность за сохранность и целостность средств расчетного учета, включая АСКУЭ, измерительные трансформаторы тока (напряжения), счетчики, устройства сбора и передачи данных, каналы связи в пределах объекта электроснабжения и другие устройства беспроводной связи для осуществления дистанционного сбора данных расчетного учета, сохранность и целостность пломб на средствах расчетного учета, включая измерительные трансформаторы тока, коммутационных аппаратах или клеммниках, установленных в электрических схемах измерительных трансформаторов напряжения или счетчиков, на дверях ячеек с измерительными трансформаторами напряжения, исправность и целостность электропроводки расчетного учета возлагается на гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя, являющегося собственником указанных средств (приборов, устройств), или организацию, в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении которой находятся данные средства (приборы, устройства), если иное не установлено настоящими Правилами.

В многоквартирных жилых домах ответственность за наличие и исправность запирающих устройств на (в) групповых этажных электрощитках, обеспечивающих сохранность средств расчетного учета граждан, возлагается на организацию, осуществляющую эксплуатацию жилого дома.

152. В многоквартирных жилых домах сохранность, целостность, ремонтное и метрологическое обслуживание и восстановление средств расчетного учета, учитывающих расход электрической энергии на общедомовые нужды, обеспечивает организация, осуществляющая эксплуатацию жилого дома. В случае нарушения целостности пломб или схемы подключения указанных средств расчетного учета ответственность возлагается на соответствующего абонента.

В многоквартирных жилых домах, оснащенных АСКУЭ, сохранность, целостность, ремонтное и метрологическое обслуживание, восстановление, проверку работоспособности, плановую замену средств расчетного учета, включая АСКУЭ, измерительные трансформаторы тока, счетчики граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления, счетчики, учитывающие расход электрической энергии на общедомовые нужды, устройства сбора и передачи данных, кабели связи в пределах объекта электроснабжения и другие устройства беспроводной связи для осуществления дистанционного сбора данных расчетного учета, обеспечивает организация, в

собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении которой находятся указанные средства (приборы, устройства), или энергоснабжающая организация на договорной основе.

Метрологическое обслуживание находящихся на обезличенном обслуживании у энергоснабжающей организации счетчиков граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления, осуществляется за счет средств энергоснабжающей организации до их замены в установленном законодательством порядке.

153. Ответственность за сохранность, целостность и восстановление средств расчетного учета, установленных в многоквартирном, блокированном жилом доме, строении, группе территориально объединенных строений, во вводном устройстве, вынесенном за (на) границу земельного участка, находящегося в собственности (пожизненном наследуемом владении, пользовании, аренде) гражданина, и пломб на средствах расчетного учета возлагается на абонента либо определяется договором электроснабжения в случае установки средств расчетного учета во вводном устройстве, вынесенном за (на) границу земельного участка, находящегося в собственности (пожизненном наследуемом владении, пользовании, аренде) гражданина.

154. В случае установления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) устранение данного безучетного потребления (ремонт, замена, государственная поверка средства расчетного учета, восстановление электропроводки расчетного учета, пломб на средствах расчетного учета, коммутационных аппаратах или клеммниках, установленных в электрических схемах расчетного учета, на дверях ячеек с измерительными трансформаторами напряжения) производится за счет абонента.

155. При самовольном (бездоговорном), безучетном потреблении электрической энергии (мощности) и иных нарушениях в работе средств расчетного учета расчеты за потребленную (потребляемую) электрическую энергию (мощность) осуществляются в порядке, определенном Министерством энергетики с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства.

156. Вводные устройства многоквартирных, блокированных жилых домов, вынесенные за (на) границу земельного участка, находящегося в собственности (пожизненном наследуемом владении, пользовании, аренде) гражданина, с размещенными в них средствами расчетного учета, в том числе устройствами беспроводной связи для осуществления дистанционного сбора данных расчетного учета, могут безвозмездно передаваться на баланс энергоснабжающей организации.

Средства расчетного учета многоквартирных жилых домов, в том числе АСКУЭ, средства расчетного учета для учета электрической энергии, потребляемой электроприемниками общедомовых нужд (освещение мест общего пользования, движение лифтов и работа другого оборудования, связанного с потреблением электрической энергии), средства группового учета дома (подъезда) – балансные счетчики, средства расчетного учета квартир, размещенные в групповых этажных электрощитках, устройства сбора и передачи данных, каналы связи в пределах объекта электроснабжения и другие устройства беспроводной связи для осуществления дистанционного сбора данных расчетного учета, могут безвозмездно передаваться на баланс энергоснабжающей организации.

В случае безвозмездной передачи указанных средств (приборов, устройств) на баланс энергоснабжающей организации ремонтное и метрологическое обслуживание, восстановление, проверка работоспособности, плановая замена таких средств (приборов,

устройств) осуществляются энергоснабжающей организацией за счет средств, предусмотренных при формировании в установленном законодательством порядке тарифов на электрическую энергию.

157. Приводы разъединителей измерительных трансформаторов напряжения, вторичные электрические цепи которых используются для расчетного учета, а также сборки зажимов в кроссе электрической цепи расчетного учета, коммутационные аппараты (при необходимости дверцы ячеек, где установлены измерительные трансформаторы напряжения) пломбируются энергоснабжающей организацией.

Для устранения аварийных ситуаций абонент имеет право снять пломбу (пломбы) энергоснабжающей организации с сообщением об этом в течение суток в энергоснабжающую организацию.

В данном случае восстановление снятых либо поврежденных абонентом пломб производится энергоснабжающей организацией за счет абонента.

158. Проверка средств расчетного учета должна проводиться в аккредитованных поверочных лабораториях в сроки, установленные законодательством.

159. Перед проведением любого вида работ, связанных с перестановкой или заменой измерительных трансформаторов тока (напряжения), вторичные электрические цепи которых используются для расчетного учета, а также изменением или нарушением электрической схемы расчетного учета абонент обязан получить согласие энергоснабжающей организации.

На период проведения этих работ расчетный учет может осуществляться по временным электрическим схемам, согласованным с энергоснабжающей организацией.

160. Проверка средства расчетного учета по инициативе гражданина, использующего электрическую энергию для бытового потребления, должна выполняться по его заявке, направляемой в энергоснабжающую организацию.

161. Энергоснабжающая организация в 5-дневный срок после представления заявки гражданина, использующего электрическую энергию для бытового потребления, о проверке средства расчетного учета обеспечивает проверку правильности работы средства расчетного учета и при необходимости направляет данное средство на внеочередную поверку.

162. Граждане обязаны обеспечить в согласованное сторонами время доступ в занимаемые ими или находящиеся в их владении и пользовании жилые и (или) нежилые помещения уполномоченным представителям энергоснабжающей организации и (или) органов госэнергонадзора при предъявлении служебного удостоверения к электроустановкам и средствам расчетного учета для снятия показаний с таких средств, контроля за выполнением требований технических нормативных правовых актов, устанавливающих требования к устройству, надежной и безопасной эксплуатации электроустановок, требований настоящих Правил и условий договора электроснабжения, а также для приостановления предоставления услуг электроснабжения в случае их неоплаты.

163. До проведения капитального ремонта многоквартирного или блокированного жилого дома собственники жилых помещений частного жилищного фонда и наниматели жилых помещений государственного жилищного фонда в составе многоквартирного жилого дома, собственники жилых помещений частного жилищного фонда и наниматели жилых помещений государственного жилищного фонда в составе блокированного жилого дома в случае наличия в таких домах жилых помещений частного и государственного

жилищных фондов, дольщики, заключившие договоры, предусматривающие передачу им во владение и пользование объектов долевого строительства, члены организации застройщиков за свой счет проводят замену и ремонт внутриквартирного электрического оборудования, установку, замену и ремонт находящихся в их собственности средств расчетного учета, в том числе установленных во вспомогательных помещениях (за исключением многоквартирных жилых домов, оснащенных АСКУЭ), а также внутриквартирной электропроводки и ответвления электропроводки в квартиру с соблюдением установленных требований.

РАЗДЕЛ V

РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

ГЛАВА 13

ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) С ЮРИДИЧЕСКИМИ ЛИЦАМИ И ИНДИВИДУАЛЬНЫМИ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯМИ

164. Оплата абонентами потребляемой ими электрической энергии (мощности) производится в соответствии с договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

165. Расчеты между энергоснабжающими организациями и абонентами за отпускаемую абонентам, включая субабонентов (арендаторов), электрическую энергию (мощность) осуществляются на основании показаний средств расчетного учета за расчетный период в соответствии с законодательством.

166. Информация об изменении тарифов на электрическую энергию (мощность) доводится до сведения абонентов энергоснабжающей организацией путем опубликования в средствах массовой информации, если иное не предусмотрено договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

167. Для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) абонент вправе выбирать один из видов тарифов на электрическую энергию (мощность) в рамках тарифной системы, установленной для данной группы потребителей.

Отнесение потребителей (структурных подразделений, объектов) к соответствующей тарифной группе производится в зависимости от вида экономической деятельности, являющегося для них основным, и по другим признакам отнесения потребителей к тарифной группе, утвержденным в установленном законодательством порядке.

В случае необоснованного отнесения потребителя к той или иной тарифной группе перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) производится за весь период электроснабжения, но не более срока исковой давности, по тарифу на электрическую энергию (мощность), действующему на момент проведения перерасчета.

168. При отсутствии у промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше средств расчетного учета с функцией измерения средневзвешенной получасовой величины активной мощности (кВт) основная плата (за мощность) двухставочного тарифа на электрическую энергию (мощность) рассчитывается исходя из договорной величины активной мощности в соответствующий расчетный период, зафиксированной в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции.

169. При электроснабжении от одного средства группового расчетного учета нескольких абонентов (потребителей, структурных подразделений, объектов) различных тарифных групп расчеты за потребляемую каждым абонентом (потребителем, структурным

подразделением, объектом) электрическую энергию (мощность) производится по показаниям установленных у них средств расчетного учета. При временном отсутствии (неисправности) у одного или нескольких абонентов (потребителей, структурных подразделений, объектов) средств расчетного учета расчеты за потребляемую электрическую энергию (мощность) осуществляются дифференцированно по соответствующим тарифам на электрическую энергию (мощность) на основании акта, составляемого в произвольной письменной форме в двух экземплярах представителями энергоснабжающей организации и абонента (абонентов) и определяющего долю потребления электрической энергии (мощности) по каждой тарифной группе. Один экземпляр такого акта хранится у энергоснабжающей организации, второй – у абонента.

170. Садоводческие товарищества, гаражные, дачные кооперативы расчеты за потребляемую электрическую энергию с энергоснабжающей организацией осуществляют на основании показаний средства группового расчетного учета, установленного на границе балансовой принадлежности электрических сетей с энергоснабжающей организацией.

Товарищества собственников, организации застройщиков, уполномоченные лица по управлению общим имуществом, а также организации, в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которых находятся многоквартирные жилые дома, в случае заключения договора электроснабжения многоквартирного жилого дома в соответствии с пунктом 76 настоящих Правил осуществляют расчеты с энергоснабжающей организацией за электрическую энергию, потребленную электроустановками многоквартирного жилого дома, на основании показаний средства группового расчетного учета, установленного на границе балансовой принадлежности электрических сетей с энергоснабжающей организацией.

171. При наличии у абонента объекта, расположенного вне места нахождения абонента, расчеты за электрическую энергию (мощность), потребленную таким объектом, производятся по тарифам на электрическую энергию (мощность), установленным для соответствующих групп потребителей, к которым отнесен указанный объект, независимо от тарифа на электрическую энергию (мощность), применяемого в расчетах с абонентом, с учетом положений, установленных в пункте 121 настоящих Правил.

172. Субабоненты (арендаторы) принимают доленое участие (с учетом количества потребляемой ими электрической энергии (мощности) в возмещении затрат, связанных с эксплуатацией электрооборудования и электрических сетей абонента при электроснабжении их электроустановок. Возмещение данных затрат абоненту производится субабонентами (арендаторами) в соответствии с договором электроснабжения или соглашением сторон.

173. В случае непредставления абонентом в энергоснабжающую организацию письменного подтверждения показаний средств расчетного учета в определенный договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции срок устанавливается следующая приоритетность получения информации о потребленной электрической энергии (мощности) в расчетном периоде (за расчетный период):

на основании данных АСКУЭ, прошедшей метрологический контроль в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений;

на основании среднесуточного потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период, но не менее предусмотренного на текущий расчетный период в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции. При этом период расчета среднесуточного потребления электрической энергии не должен превышать

одного расчетного периода, по истечении которого потребление электрической энергии должно определяться энергоснабжающей организацией по договорной величине активной мощности или установленной мощности и числу часов ее использования с учетом сменности работы абонента до сообщения абонентом показаний средств расчетного учета без последующего перерасчета.

174. В случае установки средств расчетного учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей технологический расход электрической энергии на ее транспортировку на участке от границы до места установки указанных средств относится на счет энергоснабжающей организации или абонента, в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которых находится данный участок электрической сети.

При отнесении технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку на счет абонента такой технологический расход должен учитываться в объемах отпуска электрической энергии абоненту.

В случае невозможности измерения технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку величина такого технологического расхода определяется расчетным путем энергоснабжающей организацией совместно с абонентом в соответствии с техническими нормативными правовыми актами и указывается в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции.

175. Энергоснабжающая организация вправе рассчитать величину технологического расхода электрической энергии на холостой ход работающих без нагрузки силовых трансформаторов, установленных на участке электрической сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей между абонентом и энергоснабжающей организацией до места установки средств расчетного учета, и предъявить его абоненту к оплате.

176. Технологический расход электрической энергии на ее транспортировку в электрической сети абонента, связанный с передачей электрической энергии субабонентам (арендаторам) и относимый на счет субабонентов (арендаторов), определяется расчетным путем в соответствии с техническими нормативными правовыми актами.

Энергоснабжающая организация производит расчет технологического расхода электрической энергии по абоненту, а также по субабонентам (арендаторам) отличной от абонента тарифной группы. В иных случаях расчет технологического расхода электрической энергии по субабонентам (арендаторам) выполняет абонент. При расчете технологического расхода электрической энергии потери холостого хода в силовом трансформаторе относятся на абонента – владельца указанного трансформатора.

177. При передаче электрической энергии РУП-облэнерго через транзитную электрическую сеть часть технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку в транзитной электрической сети относится на счет РУП-облэнерго пропорционально отношению количества электрической энергии, поступившей из транзитной электрической сети в электрическую сеть РУП-облэнерго, ко всему количеству электрической энергии, поступившей в транзитную электрическую сеть от РУП-облэнерго.

178. Расчеты по дифференцированным по временным периодам тарифам на электрическую энергию и другим тарифным системам осуществляются в соответствии с законодательством.

179. Годовая договорная величина активной мощности указывается для каждого объекта электроснабжения в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с

владельцем блок-станции с разбивкой по расчетным периодам и контролируется энергоснабжающей организацией на основании показаний средств расчетного учета, а также оперативной документации, в которой отражается ежесуточное потребление мощности.

Часы утреннего и вечернего суточных максимумов нагрузки энергосистемы и периоды их контроля, но не более шести часов в сутки, устанавливаются энергоснабжающей организацией и доводятся до сведения абонентов в письменной форме с последующим отражением в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции.

Способ и условия контроля за потреблением электрической энергии (мощности) с указанием средств расчетного учета должны быть отражены в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции и предусматривать для промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше, не оснащенных прошедшей метрологический контроль в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений расчетной АСКУЭ, внесение в договор электроснабжения, договор электроснабжения с владельцем блок-станции условия о взимании платы за договорную величину активной мощности исходя из значения максимальной заявленной на очередной год мощности.

180. В случае если в течение расчетного периода потребляемая абонентом фактическая мощность в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы будет ниже значения договорной величины активной мощности, предусмотренной договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции, основная плата (за мощность) двухставочного тарифа на электрическую энергию (мощность) рассчитывается исходя из договорной величины активной мощности в соответствующий расчетный период, зафиксированной в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции, за исключением случаев, указанных в пункте 181 настоящих Правил.

181. При осуществлении расчетов по двухставочно-дифференцированному по зонам суток тарифу и двухставочному тарифу на электрическую энергию с основной платой за фактическое средневзвешенное значение наибольшей получасовой активной мощности в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы в случае, если потребляемая абонентом фактическая мощность в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы будет ниже значения договорной величины активной мощности, предусмотренной договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции, до 5-го числа месяца, следующего за текущим расчетным периодом (месяцем), производится перерасчет суммы платы по величине потребленной абонентом за расчетный период фактической мощности в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы.

182. В случае наличия на объектах электроснабжения абонента нескольких питающих присоединений за расчетную величину потребляемой мощности принимается величина наибольшей совмещенной получасовой мощности, потребляемой абонентом в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы.

Контроль за фактической совмещенной получасовой мощностью, потребляемой абонентом, должен производиться АСКУЭ либо с помощью средств расчетного учета, фиксирующих максимальную 30-минутную мощность, потребляемую абонентом в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы, в течение расчетного периода.

183. АСКУЭ абонента должна отвечать требованиям технических нормативных правовых актов, в том числе фиксировать величины наибольшей получасовой совмещенной мощности, потребляемой абонентом в утренние и вечерние часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы, и осуществлять отдельный учет потребляемой электрической энергии в тарифных зонах суток. АСКУЭ должна пройти метрологический контроль в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений, кроме АСКУЭ, осуществляющей дистанционное снятие показаний со счетчиков в многоквартирных, многоквартирных и блокированных жилых домах.

При отсутствии сумматора совмещенная получасовая мощность, потребляемая абонентом, может определяться путем оперативного сложения данных статических расчетных счетчиков или умножения суммы разновременных максимумов потребления мощности, зафиксированных регистрирующими элементами средств расчетного учета по отдельным питающим электрическим линиям, на коэффициент одновременности потребляемой мощности, фиксируемый в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции.

184. В случае контроля за потребляемой мощностью с помощью средств расчетного учета без функции измерения и фиксации максимальной 30-минутной мощности, потребляемой абонентом в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы, абонент обязан обеспечить ежесуточное документирование информации о фактическом уровне потребления электрической энергии и мощности каждые 30 минут в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы в журнале произвольной формы, пронумерованном, прошнурованном и скрепленном печатью энергоснабжающей организации.

Если электроснабжение абонента осуществляется непосредственно с питающего центра РУП-облэнерго, такой журнал ведется также персоналом РУП-облэнерго.

185. При осуществлении электроснабжения абонента от блок-станции и электрических сетей энергоснабжающей организации абонент в первые 5 дней расчетного периода вносит предоплату за договорную величину активной мощности, которую потребляет от электрических сетей энергоснабжающей организации, включая мощность, потребляемую субабонентами, рассчитываемую по двухставочному тарифу.

Окончательный расчет производится за фактическую величину мощности, рассчитанной согласно данным АСКУЭ.

186. В случае превышения заявленной абонентом договорной величины активной мощности, вызванного снижением мощности выработки электрической энергии блок-станцией в том числе из-за нарушения графика ремонта ее оборудования, сумма основной платы двухставочного тарифа на электрическую энергию пересчитывается за весь расчетный период по фактической максимальной мощности, потребляемой абонентом от электрической сети энергоснабжающей организации в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы.

187. При осуществлении электроснабжения абонента от блок-станции и электрических сетей энергоснабжающей организации контроль за фактической потребляемой абонентом мощностью в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы осуществляется с помощью средств расчетного учета, предназначенных для расчетов абонента с энергоснабжающей организацией.

В случае если по условиям размещения цехов, участков и иных объектов абонента с учетом схемы электроснабжения этих объектов определение совмещенной получасовой мощности, потребляемой абонентом, в целом невозможно, расчет основной платы

двухставочного тарифа на электрическую энергию производится по договорной величине активной мощности по отдельным источникам электроснабжения абонента.

188. Расчеты за электрическую энергию абоненты (кроме 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) производят в форме предоплаты платежными поручениями в объеме и сроки, предусмотренные договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции и законодательством, а именно:

промышленные и приравненные к ним абоненты с присоединенной мощностью 750 кВт·А и более – в объеме оплаты одной трети договорной величины электропотребления на расчетный период;

остальные абоненты – в объеме оплаты договорной величины электропотребления на расчетный период.

Оплату договорной величины активной мощности абоненты производят не позднее 5-го числа расчетного периода (месяца).

189. Расчеты за электрическую энергию (мощность) абоненты, источником финансирования которых являются средства бюджета, производят в соответствии с законодательством, регулирующим порядок оплаты закупок товаров, работ, услуг за счет средств бюджета.

190. В случае отсутствия поступления от абонента предоплаты за электрическую энергию и (или) оплаты договорной величины активной мощности энергоснабжающая организация применяет к абоненту меры ответственности, предусмотренные законодательством, договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции, а также имеет право выставлять платежные требования, предъявлять абоненту платежные документы для осуществления оплаты в порядке, установленном договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

191. Энергоснабжающая организация имеет право предъявлять абоненту платежные документы при:

превышении электроустановками абонента договорных величин электропотребления и активной мощности;

нарушении режимов работы электронагревательного оборудования абонента;

возмещении ущерба, причиненного абонентом энергоснабжающей организации в результате самовольного (бездоговорного) или безучетного потребления электрической энергии (мощности), в том числе самовольного использования абонентом электронагревательных приборов (за исключением случаев, указанных в части третьей пункта 134 настоящих Правил), несоответствия тарифных групп объектов абонента, субабонентов, арендаторов сведениям, имеющимся в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции;

проведении в соответствии с частью первой пункта 198 настоящих Правил перерасчета за потребленную электрическую энергию (мощность);

других случаях, предусмотренных настоящими Правилами и иными актами законодательства.

192. По результатам расчетного периода (месяца) энергоснабжающей организацией производится окончательный расчет в сроки, оговоренные договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции. На основании окончательного расчета энергоснабжающая организация оформляет в установленном порядке счет-фактуру, подтверждающую стоимость отпущенной электрической энергии (мощности) в расчетный период, с включением иных платежей, предусмотренных договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции, и предъявляет ее абоненту (плательщику). При наличии неоплаты потребленной электрической энергии (мощности) энергоснабжающая организация оформляет платежные документы за вычетом осуществленных оплат и предъявляет их абоненту (плательщику) к оплате вместе со счетом-фактурой.

193. Абонент производит оплату по договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции путем перечисления денежных средств на текущий (расчетный) банковский счет энергоснабжающей организации в порядке и на условиях, определенных договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции и актами законодательства.

194. Датой оплаты по договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции считается дата зачисления денежных средств на текущий (расчетный) банковский счет энергоснабжающей организации.

195. При обнаружении в платежном документе ошибок или появлении сомнений в правильности показаний средств расчетного учета абонент обязан немедленно в письменном виде представить в энергоснабжающую организацию заявление в произвольной форме о проверке технического состояния средств расчетного учета или об ошибке в платежном документе.

Энергоснабжающая организация должна не позднее 10 календарных дней со дня подачи данного заявления абонентом проверить расчет, а также при необходимости техническое состояние средств расчетного учета и о результатах проверки сообщить абоненту.

Подача указанного заявления не освобождает абонента от обязанности произвести оплату по договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции.

196. В случае подтверждения ошибки в платежном документе энергоснабжающая организация производит перерасчет не более чем за три предшествующих года по тарифам, действовавшим в периоде перерасчета.

197. При безучетном потреблении электрической энергии (мощности), подтвержденном актом, составленным энергоснабжающей организацией в присутствии представителя абонента по форме, определяемой Министерством энергетики, энергоснабжающая организация производит перерасчет за предыдущие расчетные периоды начиная с даты последнего достоверного снятия и регистрации показаний средств расчетного учета представителем энергоснабжающей организации либо со дня предыдущей проверки средств расчетного учета, в том числе измерительных трансформаторов тока (напряжения), если иной меньший срок документально не подтвержден абонентом (но не более срока исковой давности), по тарифам, действующим на момент составления акта. В случае отказа представителя абонента от подписи акта в нем производится соответствующая отметка. Акт составляется в двух экземплярах, один из которых вручается (направляется) абоненту, а второй хранится у энергоснабжающей организации.

При нарушении срока метрологической поверки средства расчетного учета отклонения в показаниях такого средства считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если они не превышают норм погрешностей средства расчетного учета после проведения его поверки.

Если после поверки средства расчетного учета будет установлено, что необходимо произвести перерасчет, такой перерасчет осуществляется при выписке очередного платежного документа.

198. При обнаружении нарушения в работе средств расчетного учета не по вине абонента, подтвержденного актом, составленным энергоснабжающей организацией в присутствии представителя абонента по форме, определяемой Министерством энергетики, энергоснабжающая организация производит:

перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) в порядке, определенном Министерством энергетики, с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства;

расчет за потребляемую электрическую энергию (мощность) на основании среднесуточного потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период до обнаружения нарушения в работе средств расчетного учета либо расчетный период после восстановления их работы, но не менее предусмотренного на текущий расчетный период в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции, и договорной величины активной мощности.

В случае если устранить нарушения в работе средств расчетного учета невозможно в течение одного расчетного периода по объективным причинам (отсутствие трансформаторов тока, счетчиков, иные причины), порядок расчета отпущенной абоненту электрической энергии (мощности) и срок устранения указанного нарушения должны быть установлены в двустороннем письменном соглашении между абонентом и энергоснабжающей организацией.

199. При расторжении договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции по инициативе абонента он обязан письменно известить об этом энергоснабжающую организацию не менее чем за один месяц и в течение этого месяца произвести полную оплату потребленной электрической энергии (мощности).

200. Граждане (абоненты), использующие электрическую энергию для целей предпринимательской деятельности, в том числе посредством предоставления мест для краткосрочного проживания*, обязаны заключить с энергоснабжающей организацией договор электроснабжения, предусматривающий расчеты за потребляемую электрическую энергию по соответствующей тарифной группе в порядке, определенном настоящими Правилами для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

* Для целей настоящих Правил термин «предоставление мест для краткосрочного проживания» используется в значении, определенном в пункте 47 статьи 1 Жилищного кодекса Республики Беларусь.

ГЛАВА 14

ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ С ГРАЖДАНАМИ, ИСПОЛЬЗУЮЩИМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ БЫТОВОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ

201. Снабжение электрической энергией граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и потребление такой электрической энергии производятся в соответствии с договором электроснабжения, заключенным между

гражданином и энергоснабжающей организацией. Фактическое потребление электрической энергии определяется по показаниям средств расчетного учета.

202. В случае заключения в соответствии с пунктом 76 настоящих Правил договора электроснабжения многоквартирного жилого дома между энергоснабжающей организацией и товариществом собственников, организацией застройщиков, уполномоченным лицом по управлению общим имуществом многоквартирного жилого дома, а также организацией, в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которой находится многоквартирный жилой дом, предоставление услуг электроснабжения гражданам, использующим электрическую энергию для бытового потребления и проживающим в многоквартирном жилом доме, возлагается на товарищество собственников, организацию застройщиков, уполномоченное лицо по управлению общим имуществом многоквартирного жилого дома, а также организацию, в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которой находится многоквартирный жилой дом.

203. Расчеты граждан за электрическую энергию, отпускаемую на основании договора электроснабжения, производятся по тарифам, утвержденным в установленном порядке в соответствии с законодательством. Информация об изменении тарифов доводится до сведения граждан энергоснабжающей организацией путем опубликования в средствах массовой информации, размещения в пунктах приема платежей за коммунальные услуги, а также иным способом.

204. Гражданин вправе использовать электрическую энергию для бытового потребления в необходимом ему количестве в пределах разрешенной к использованию мощности при условии оплаты потребленной электрической энергии, если иное не оговорено договором электроснабжения.

205. Граждане, потребляющие электрическую энергию в находящихся в собственности или арендуемых капитальных строениях (зданиях, сооружениях), нежилых (встроенных, пристроенных) помещениях, производят расчеты за потребленную в указанных строениях (помещениях) электрическую энергию в порядке, определенном законодательством.

206. Превышение гражданином разрешенной к использованию мощности не допускается. Энергоснабжающая организация обеспечивает контроль за потребляемой гражданином мощностью, производя пломбировку защитно-коммутационных аппаратов, ограничивающих ее величину до величины, разрешенной к использованию.

207. Гражданин, использующий электрическую энергию для бытового потребления, производит оплату фактически потребленного количества электрической энергии в соответствии с данными средства расчетного учета, если иное не предусмотрено законодательством или соглашением сторон.

Расчетный период для оплаты гражданином потребленной электрической энергии устанавливается равным одному календарному месяцу, если иное не оговорено договором электроснабжения.

Количество фактически потребленной гражданином электрической энергии за расчетный период (месяц) определяется как разница между показаниями средств расчетного учета на 1-е число расчетного и 1-е число последующего месяцев.

208. При необходимости временного использования электрической энергии для выполнения разовых работ в течение нескольких часов или суток в случае, если установка средств расчетного учета невозможна или нецелесообразна, гражданин обязан подать в

энергоснабжающую организацию заявление в произвольной форме о временном потреблении электрической энергии без использования средств расчетного учета. Расчет за потребленную электрическую энергию в этом случае производится по установленной мощности и количеству часов работы электроприемников.

209. Граждане рассчитываются за электрическую энергию, используемую для бытового потребления, по тарифам, определенным для данной группы потребителей.

210. Льготы для граждан по плате за потребленную электрическую энергию предоставляются в соответствии с законодательством. Оформление такой льготы производится со дня обращения гражданина в энергоснабжающую организацию и представления им заявления, паспорта или иного документа, удостоверяющего личность, а также документа, подтверждающего право на льготу.

211. Ошибки, допущенные гражданином при расчете за потребленную электрическую энергию, учитываются энергоснабжающей организацией по мере их выявления в течение трех лет. Данные ошибки подлежат устранению при последующем расчете по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, действующим на момент предоставления услуг электроснабжения.

212. Гражданин производит оплату потребленной электрической энергии в сроки, определенные в соответствии с законодательством и договором электроснабжения.

Гражданин, использующий электрическую энергию для бытового потребления, обязан производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно не позднее 25-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, путем внесения денежных средств на текущий (расчетный) банковский счет энергоснабжающей организации.

Задолженностью считается неоплата потребленной гражданином в расчетный период электрической энергии до 26-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не предусмотрено законодательством.

При неоплате задолженности за потребленную электрическую энергию до конца месяца, следующего за расчетным периодом, ее погашение производится по тарифу, действующему на день оплаты такой задолженности.

За просрочку платежей за потребленную электрическую энергию взимается пеня в установленном законодательством порядке.

213. Энергоснабжающая организация имеет право в порядке, определенном в части первой пункта 227 настоящих Правил, обязать абонента вынести вводное устройство со средствами расчетного учета электрической энергии за (на) границу земельного участка, находящегося в собственности (пожизненном наследуемом владении, пользовании, аренде) гражданина, в случаях:

необеспечения в течение двух расчетных периодов (месяцев) доступа уполномоченного представителя энергоснабжающей организации и (или) органов госэнергонадзора при предъявлении служебного удостоверения к электроустановкам и средствам расчетного учета для снятия показаний с таких средств, контроля за выполнением требований настоящих Правил, технических нормативных правовых актов, устанавливающих требования к устройству, надежной и безопасной эксплуатации электроустановок, и условий договора электроснабжения, а также для приостановления предоставления услуг электроснабжения при их неоплате;

безучетного потребления электрической энергии;

самовольного (бездоговорного) потребления электрической энергии (использование электронагревательного оборудования присоединенной (суммарной) мощностью более

5 кВт в целях отопления и (или) горячего водоснабжения с оплатой по иному тарифу, подключение электроприемников (оборудования, устройств, приборов) к электрической сети до средства расчетного учета, в том числе посредством устройства электропроводок, не предусмотренных утвержденной проектной документацией);

самовольной замены средства расчетного учета;

перевода в установленном порядке многоквартирного жилого дома (жилого помещения в таком доме, жилого помещения в блокированном жилом доме) в нежилой (нежилое).

При невыполнении абонентом в установленный в предписании срок требований энергоснабжающей организации по выносу вводного устройства со средствами расчетного учета энергоснабжающей организацией составляется акт, на основании которого приостанавливается оказание гражданину услуг электроснабжения.

214. Энергоснабжающая организация вправе приостановить оказание услуг электроснабжения гражданину, имеющему задолженность за два и более расчетных периода за потребленную электрическую энергию и не погасившему эту задолженность в течение 5 рабочих дней после получения письменного предупреждения, которое доставляется заказным письмом или вручается под роспись.

В случае отказа гражданина от подписи в получении предупреждения, а также возврата почтового отправления с отметкой, свидетельствующей о невручении письма адресату в связи с отсутствием указанного лица по месту его нахождения, энергоснабжающей организацией составляется акт, на основании которого приостанавливается оказание гражданину услуг электроснабжения в случае непогашения им задолженности в течение 5 рабочих дней со дня составления акта.

Возобновление оказания услуг электроснабжения осуществляется в порядке очередности после погашения абонентом задолженности и оплаты расходов на приостановление и возобновление оказания услуг электроснабжения в соответствии с калькуляцией, составленной энергоснабжающей организацией.

215. При безучетном потреблении электрической энергии, подтвержденном актом, составленным энергоснабжающей организацией в присутствии гражданина (абонента) или совершеннолетнего члена его семьи по форме, определяемой Министерством энергетики, энергоснабжающая организация производит перерасчет за предыдущие расчетные периоды начиная с даты последнего достоверного снятия и регистрации представителем энергоснабжающей организации показаний средства расчетного учета либо со дня предыдущей проверки средства расчетного учета, в том числе измерительных трансформаторов тока, если иной меньший срок документально не подтвержден абонентом (но не более срока исковой давности), в порядке, определенном Министерством энергетики, по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание услуг электроснабжения.

В случае отказа гражданина (абонента) или совершеннолетнего члена его семьи от подписи в получении акта, указанного в части первой настоящего пункта, в нем производится соответствующая отметка. Акт составляется в двух экземплярах, один из которых вручается (направляется) гражданину (абоненту), а второй хранится у энергоснабжающей организации.

При нарушении срока метрологической поверки средства расчетного учета отклонения в показаниях данного средства считаются допустимыми и не влекут

перерасчета, если они не превышают норм погрешностей средства расчетного учета после проведения его поверки.

Если после поверки средства расчетного учета будет установлено, что необходимо произвести перерасчет, такой перерасчет осуществляется на основании акта, указанного в части первой настоящего пункта.

Со дня составления энергоснабжающей организацией акта, указанного в части первой настоящего пункта, до момента устранения безучетного потребления электрической энергии (но не более двух расчетных периодов (месяцев) плата за услуги электроснабжения исчисляется в порядке, определенном Министерством энергетики с учетом требований законодательства, по субсидируемым тарифам для населения.

При неустранении безучетного потребления электрической энергии свыше двух расчетных периодов (месяцев) расчеты за услуги электроснабжения производятся на основании норм (нормативов) потребления услуг электроснабжения, утвержденных местными исполнительными и распорядительными органами, по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание этих услуг.

В случае обнаружения нарушения в работе средства расчетного учета не по вине абонента (гражданина), подтвержденного актом, составленным энергоснабжающей организацией в присутствии абонента (гражданина) по форме, определяемой Министерством энергетики, энергоснабжающая организация производит перерасчет за потребленные услуги электроснабжения в порядке, определенном Министерством энергетики, с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства.

216. За потребленную электрическую энергию в жилом помещении, в котором проживает несколько нанимателей (собственников), расчет с энергоснабжающей организацией производится по показаниям средства расчетного учета, оформленного на одного из нанимателей (собственников) как абонента энергоснабжающей организации, при отсутствии такого средства – на основании норм (нормативов) потребления услуг электроснабжения, утвержденных местными исполнительными и распорядительными органами.

Наниматели (собственники) и проживающие вместе с ними совершеннолетние члены семьи несут солидарную ответственность перед энергоснабжающей организацией по обязательствам, предусмотренным в настоящих Правилах, если иное не установлено письменным соглашением о порядке пользования жилым помещением. В случае если для осуществления взаимных расчетов между нанимателями (собственниками) за потребляемую ими электрическую энергию в жилых помещениях установлены средства контрольного учета, снятие показаний с таких средств является обязанностью указанных граждан.

Спорные вопросы по взаимным расчетам между нанимателями (собственниками) жилых помещений за потребляемую ими электрическую энергию рассматриваются в установленном законодательством порядке.

217. При возникновении сомнений в правильности показаний средства расчетного учета гражданин имеет право подать в энергоснабжающую организацию заявление в произвольной форме о проведении внеочередной поверки указанного средства, предварительно оплатив затраты на проведение поверки в соответствии с калькуляцией, составленной энергоснабжающей организацией.

В случае если по результатам внеочередной поверки выявлена неисправность средства расчетного учета, находящегося в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении энергоснабжающей организации, энергоснабжающая организация производит его замену и засчитывает переплаченную в результате неправильных показаний данного средства сумму в счет оплаты электрической энергии. Энергоснабжающая организация при предъявлении гражданином квитанции об оплате проведения внеочередной поверки указанного средства засчитывает уплаченную сумму в счет оплаты электрической энергии.

218. Гражданин в случае обнаружения повреждения средства расчетного учета и (или) срыва пломбы (пломб), установленной (установленных) на таком средстве, а также на автоматическом выключателе и других коммутационных аппаратах, обязан сообщить об этом энергоснабжающей организации.

219. При выявлении у гражданина (абонента) самовольного (бездоговорного) потребления электрической энергии (использование электронагревательного оборудования присоединенной (суммарной) мощностью более 5 кВт в целях отопления и (или) горячего водоснабжения с оплатой по иному тарифу, подключение электроприемников (оборудования, устройств, приборов) до средства расчетного учета, в том числе посредством устройства электропроводок, не предусмотренных утвержденной проектной документацией), подтвержденного актом, составленным энергоснабжающей организацией (органом госэнергонадзора) в присутствии гражданина (абонента) или совершеннолетнего члена его семьи по форме, определяемой Министерством энергетики, энергоснабжающая организация производит расчет суммы ущерба по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание услуг электроснабжения, в порядке, определенном Министерством энергетики, с учетом требований настоящих Правил и иных актов законодательства.

В случае отказа гражданина (абонента) или совершеннолетнего члена его семьи от подписи в получении акта, указанного в части первой настоящего пункта, в нем производится соответствующая отметка. Акт составляется в двух экземплярах, один из которых вручается под роспись (направляется заказным письмом) гражданину (абоненту) для оплаты суммы ущерба, а второй хранится у энергоснабжающей организации.

220. При отказе гражданина от подписи в получении акта, указанного в части первой пункта 219 настоящих Правил, возврате почтового отправления с отметкой, свидетельствующей о невручении письма адресату в связи с отсутствием указанного лица по месту его нахождения, а также при неоплате гражданином (абонентом) суммы ущерба в течение 10 календарных дней со дня получения такого акта энергоснабжающая организация вправе приостановить оказание услуг электроснабжения, предварительно письменно предупредив об этом гражданина (абонента), и взыскать сумму причиненного ущерба в установленном законодательством порядке.

221. При смене абонента (собственника многоквартирного жилого дома, квартиры блокированного, многоквартирного жилого дома, нанимателя жилого помещения государственного жилищного фонда) новый абонент (собственник многоквартирного жилого дома, квартиры блокированного, многоквартирного жилого дома, наниматель жилого помещения государственного жилищного фонда) обязан в течение 10 календарных дней после получения правоудостоверяющих документов на жилое помещение (заключения договора найма жилого помещения) обратиться в

энергоснабжающую организацию для заключения договора электроснабжения в порядке, определенном настоящими Правилами.

222. При расторжении нанимателем договора найма жилого помещения государственного жилищного фонда, а также переоформлении договора найма на другого гражданина организация, в хозяйственном ведении, оперативном управлении которой находится жилое помещение государственного жилищного фонда, обязана в течение 5 календарных дней письменно сообщить об этом энергоснабжающей организации.

Ответственность за оплату электрической энергии, потребленной после сдачи нанимателем жилого помещения государственного жилищного фонда и до заселения его другим нанимателем, несет организация, в хозяйственном ведении или оперативном управлении которой находится жилое помещение государственного жилищного фонда, или организация, принявшая по акту это жилое помещение на сохранность.

223. Абонент обязан известить энергоснабжающую организацию о выбытии (изменении места регистрации по месту жительства), в том числе в связи с продажей (обменом) жилого помещения, расторжением договора найма жилого помещения государственного жилищного фонда, и произвести полный расчет за потребленную электрическую энергию, включая день выезда.

224. Выдача гражданам, являющимся абонентами РУП-облэнерго, справки о расчетах за потребленную электрическую энергию осуществляется филиалами «Энергосбыт» (при их отсутствии – филиалами «Электрические сети») РУП-облэнерго, их структурными подразделениями в рамках реализации административной процедуры, предусмотренной в пункте 10.7 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан.

Выдача гражданам, не являющимся абонентами РУП-облэнерго, справки о расчетах (задолженности) по плате за услуги электроснабжения производится организациями, осуществляющими эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющими жилищно-коммунальные услуги, другими организациями, осуществляющими начисление платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями, в рамках реализации административной процедуры, предусмотренной в подпункте 1.3.8 пункта 1.3 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан.

Выдача организации, в хозяйственном ведении, оперативном управлении которой находится жилое помещение государственного жилищного фонда, справки о расчетах (задолженности) за потребленную электрическую энергию в таком жилом помещении осуществляется энергоснабжающей организацией по письменному запросу организации, в хозяйственном ведении, оперативном управлении которой находится жилое помещение государственного жилищного фонда.

225. Энергоснабжающая организация имеет право приостановить подачу электрической энергии абоненту при установлении факта отсутствия в жилом помещении собственника многоквартирного жилого дома, квартиры блокированного, многоквартирного жилого дома, нанимателя многоквартирного жилого дома, квартиры блокированного, многоквартирного жилого дома государственного жилищного фонда в течение одного года и более, что подтверждается одновременно следующими условиями:

отсутствие письменного уведомления от абонента о выбытии из жилого помещения на срок более одного года;

непоступление платежей за электрическую энергию;

наличие письменного подтверждения представителя энергоснабжающей организации о длительном отсутствии в жилом помещении собственника одноквартирного жилого дома, квартиры блокированного, многоквартирного жилого дома, нанимателя одноквартирного жилого дома, квартиры блокированного, многоквартирного жилого дома государственного жилищного фонда.

Последующее подключение абонента к электрической сети производится энергоснабжающей организацией в порядке, установленном настоящими Правилами, при отсутствии задолженности по оплате электрической энергии и возмещению энергоснабжающей организации затрат на отключение и подключение абонента.

ГЛАВА 15

КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ДОГОВОРНЫХ УСЛОВИЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ И СОСТОЯНИЕМ СРЕДСТВ РАСЧЕТНОГО УЧЕТА

226. Контроль за соблюдением договорных условий электроснабжения и состоянием средств расчетного учета осуществляется энергоснабжающей организацией, представители которой в этих целях в соответствии с условиями договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции контролируют:

соблюдение абонентом договорных условий электроснабжения и режимов потребления электрической энергии (мощности), а также условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

правильность осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), а также расчетов по иным условиям договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

состояние средств расчетного учета.

227. В случае выявления нарушений потребителем договорных условий электроснабжения, состояния средств расчетного учета, условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции представитель энергоснабжающей организации составляет акт и выдает потребителю предписание об устранении нарушений с указанием сроков устранения.

При невыполнении потребителем предписания об устранении нарушений в установленный срок энергоснабжающая организация имеет право в соответствии с договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции полностью или частично прекратить подачу электрической энергии, а также принять меры, предусмотренные договором электроснабжения с владельцем блок-станции.

РАЗДЕЛ VI

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И АБОНЕНТОВ (ПОТРЕБИТЕЛЕЙ)

ГЛАВА 16

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

228. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить причиненный реальный ущерб при наличии ее вины в соответствии с условиями договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, настоящими Правилами и иными актами законодательства.

229. Энергоснабжающая организация несет ответственность перед абонентом за невыполнение требований по качеству поставляемой электрической энергии и надежности

электроснабжения, определенных условиями договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции.

При подаче абоненту электрической энергии несоответствующего качества (с отклонениями от установленных в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции параметров) энергоснабжающая организация возмещает причиненный абоненту реальный ущерб.

Если в результате регулирования режима потребления электрической энергии, осуществленного на основании требований настоящих Правил и иных актов законодательства, допущен перерыв в подаче электрической энергии абоненту, энергоснабжающая организация при наличии ее вины несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции.

230. Энергоснабжающая организация не возмещает абоненту убытки за отпуск электрической энергии пониженного качества и перерывы в электроснабжении за тот период, в течение которого он:

- не соблюдал установленный режим электропотребления;
- допускал превышение договорных величин электропотребления (мощности);
- не выполнял введенный в установленном порядке энергоснабжающей организацией график ограничения потребления электрической энергии (мощности);
- не производил своевременно оплату потребленной электрической энергии (мощности);

допускал иные нарушения условий договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, выявленные представителями энергоснабжающей организации.

231. Энергоснабжающая организация не возмещает абоненту убытки в случае отпуска электрической энергии повышенного или пониженного уровня напряжения по сравнению с пределами, указанными в договоре электроснабжения, договоре электроснабжения с владельцем блок-станции, если абонент не соблюдал заданные энергоснабжающей организацией оптимальные значения реактивной мощности, потребляемой из электрической сети энергоснабжающей организации, режимов работы компенсирующих установок, блок-станции.

232. Энергоснабжающая организация несет ответственность перед абонентом в соответствии с законодательством за своевременное и в полном объеме выполнение мероприятий, связанных с реализацией технических условий на присоединение, в том числе по увеличению мощности генерирующих источников, пропускной способности электрических сетей, при условии выполнения абонентом технических условий на присоединение в полном объеме.

233. По окончании работ по сооружению и ремонту объектов электрических сетей, принадлежащих энергоснабжающей организации и расположенных на территории потребителя, энергоснабжающая организация обязана за свой счет привести в надлежащее состояние территорию и помещение, в границах которых производились такие работы.

234. Энергоснабжающая организация не несет ответственности перед абонентом за отпуск не в полном объеме электрической энергии (мощности) или не соответствующее требованиям технических нормативных правовых актов качество электрической энергии, а РУП-облэнерго – за перебои в поставке в электрическую сеть РУП-облэнерго, передаче по электрической сети РУП-облэнерго обособленным структурным подразделениям

владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией, транзитном перетоке в случаях:

невыполнения абонентом существенных условий договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

выполнения энергоснабжающей организацией принятых в соответствии с разделом VII настоящих Правил решений об ограничении потребления электрической энергии (мощности);

аварий в электрических сетях энергоснабжающей организации, вызванных чрезвычайными ситуациями природного характера;

неправильных действий персонала абонента (ошибочное включение, отключение или переключение, механическое повреждение воздушных или кабельных линий электропередачи);

несанкционированного вмешательства в работу электроустановок и электрических сетей посторонних лиц;

ограничения или прекращения подачи электрической энергии потребителям в случаях, предусмотренных в пунктах 102 и 103 настоящих Правил;

прекращения электроснабжения абонента в пределах времени, определенного категорией по надежности электроснабжения;

несоответствия фактической схемы электроснабжения требованиям проектной документации по вине абонента;

производства работ, выполняемых в соответствии с пунктом 96 настоящих Правил.

ГЛАВА 17

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АБОНЕНТОВ (ПОТРЕБИТЕЛЕЙ)

235. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции абонент обязан возместить причиненный реальный ущерб в соответствии с условиями договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, настоящими Правилами и иными актами законодательства.

236. При нарушении абонентом условий договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции или требований настоящих Правил, в результате которого произошли отпуск не в полном объеме электрической энергии (мощности) другим потребителям или отклонение параметров качества электрической энергии, абонент возмещает энергоснабжающей организации реальный ущерб с учетом сумм, выплаченных энергоснабжающей организацией другим потребителям.

237. За нарушение настоящих Правил юридические лица, индивидуальные предприниматели и граждане несут административную ответственность в соответствии с законодательными актами.

238. При нарушении абонентом сроков осуществления платежей, предусмотренных договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции, на сумму несвоевременного платежа начисляется пеня в соответствии с законодательством.

239. Юридические лица, индивидуальные предприниматели и граждане возмещают энергоснабжающей организации реальный ущерб в случаях, предусмотренных настоящими Правилами, иными актами законодательства, а также при использовании:

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями электрической энергии (мощности) на нужды, не предусмотренные условиями договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, в том числе для

целей нагрева, без получения заключения органа госэнергонадзора в случаях, предусмотренных законодательством, и (или) при нарушении юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями режима электропотребления, связанного с включением электродвигателей и других электронагревательных приборов, применяемых для целей отопления и (или) горячего водоснабжения, в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы;

гражданами, использующими электрическую энергию для бытового потребления, электронагревательного оборудования присоединенной (суммарной) мощностью более 5 кВт в целях отопления и (или) горячего водоснабжения с оплатой по иному тарифу.

240. Потребитель несет ответственность за повреждение или срыв пломбы, наложенной представителем энергоснабжающей организации, в соответствии с законодательством.

241. Основанием для применения мер ответственности за нарушение настоящих Правил является акт, составленный представителем энергоснабжающей организации или органов госэнергонадзора в присутствии потребителя или его представителя в двух экземплярах, один из которых передается (направляется) потребителю. Акт считается действительным и при отказе потребителя или его представителя от подписи акта. О факте такого отказа производится отметка в акте. При наличии у потребителя, являющегося абонентом, субабонентов составляется один акт на весь объем электрической энергии, потребленный абонентом и его субабонентами.

242. Потребитель несет ответственность за необеспечение:

надлежащего технического состояния и безопасной эксплуатации находящихся в его собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении электроустановок, электрических сетей, средств расчетного учета;

выполнения доводимых заданий и режимов электропотребления;

принятия мер по предотвращению негативного влияния электроприемников, блок-станции на качество электрической энергии в электрической сети энергоснабжающей организации;

своевременного выполнения предписаний энергоснабжающей организации и органов госэнергонадзора.

Потребитель не несет ответственность за невыполнение настоящих Правил, если оно было вызвано их нарушением энергоснабжающей организацией или несоблюдением ею условий договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции.

РАЗДЕЛ VII ОГРАНИЧЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ОТКЛЮЧЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

ГЛАВА 18

ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ В РУП-ОБЛЭНЕРГО ГРАФИКОВ ОГРАНИЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ОТКЛЮЧЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

243. В настоящей главе определяется порядок составления и применения (введения) в РУП-облэнерго графиков ограничения потребителей и отключения электрической энергии и мощности, установления и распределения объемов ограничения и отключения электрической энергии и мощности.

244. В РУП-облэнерго разрабатываются и применяются графики:

ограничения суточного потребления электрической энергии;
ограничения потребления электрической мощности;
отключения потребителей электрической мощности;
экстренных отключений потребителей с питающих центров 6–10 (35) кВ.

245. Графики, указанные в пункте 244 настоящих Правил, применяются при возникновении недостатка топлива, электрической энергии и мощности в РУП-облэнерго во избежание недопустимых условий работы оборудования электростанций и электрических сетей:

для сохранения устойчивости параллельной работы электростанций;

для предотвращения возникновения и развития аварий, их ликвидации и исключения неорганизованного отключения потребителей;

при невыполнении заданных РУП-облэнерго величин потребления электрической энергии (мощности);

при увеличении перетоков из соседних РУП-облэнерго сверх допустимых или согласованных величин.

График экстренных отключений потребителей с питающих центров 6–10 (35) кВ применяется для предотвращения нарушения устойчивости объединенной энергетической системы Республики Беларусь при нарушении параллельной работы по межгосударственным связям, предотвращения развития внутрисистемных аварийных ситуаций в целях создания дополнительных средств оперативного регулирования режимов и баланса мощности энергосистемы.

246. График ограничения суточного потребления электрической энергии при недостатке топлива на генерирующих источниках должен предусматривать сокращение потребления электрической энергии на 25 процентов от суточного отпуска электрической энергии собственным потребителям, измеряемого в определенный день декабря предыдущего года, с разбивкой ограничиваемого электропотребления на 5 равных очередей.

247. График ограничения потребления электрической мощности применяется при недостатке мощности в энергосистеме и составляется на величину 30 процентов от потребления мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы (без учета собственных, производственных нужд и технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку в электрических сетях), измеряемой в определенный день декабря предыдущего года, с разбивкой ограничиваемой мощности на 10 равных очередей.

248. График отключения потребителей электрической мощности применяется при аварийной ситуации, вызванной внезапным возникновением дефицита мощности, в случае отсутствия времени для введения графика ограничения потребления электрической мощности.

Данный график разрабатывается на величину 30 процентов от потребления мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы (без учета собственных, производственных нужд и технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку в электрических сетях), измеряемой в определенный день декабря предыдущего года, с разбивкой ограничиваемой мощности на 10 равных очередей. Время ввода графика отключения потребителей электрической мощности не должно превышать 20 минут.

249. В график экстренных отключений потребителей с питающих центров 6–10 (35) кВ могут включаться потребители, задействованные в графиках отключения

потребителей электрической мощности, а также подключенные к системной противоаварийной автоматике. Гарантированное время реализации указанных отключений не должно превышать 5 минут.

250. Для реализации графиков, указанных в пункте 244 настоящих Правил, в РУП-облэнерго при необходимости могут разрабатываться графики местной разгрузки для филиалов РУП-облэнерго и их структурных подразделений.

251. Графики, указанные в пункте 244 настоящих Правил, разрабатываются ежегодно РУП-облэнерго и действуют на период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года.

Объемы таких графиков до 1 июля определяются на основании уровней потребления электрической энергии и мощности, измеренных в определенный день декабря предыдущего года.

Разработанные графики, а также объемы нагрузок и перечни потребителей, подключенных к системной противоаварийной автоматике, специальной автоматике отключения нагрузки, автоматике разгрузки при снижении напряжения, автоматической частотной разгрузке и автоматике предотвращения асинхронного хода, согласовываются облисполкомами, Минским горисполкомом, утверждаются РУП-облэнерго и доводятся до сведения потребителей.

Сводные данные по указанным графикам направляются в Министерство энергетики и ГПО «Белэнерго» до 1 сентября текущего года.

Контроль за реализацией потребителями названных графиков возлагается на Министерство энергетики.

252. При определении величины и очередности ограничения и отключения потребления электрической энергии и мощности учитываются:

государственное, хозяйственное значение и технологические особенности производства потребителей исходя из минимизации ущерба от введения графиков, указанных в пункте 244 настоящих Правил;

особенности схемы электроснабжения потребителей и возможность обеспечения оперативного ввода и эффективного контроля за выполнением ограничения и отключения потребления электрической энергии и мощности.

253. В график отключения потребителей электрической мощности не включаются: производства с непрерывными технологическими процессами и потребители (электроустановки потребителей), перечень которых определяется республиканскими органами государственного управления, иными государственными организациями, подчиненными Правительству Республики Беларусь, облисполкомами и Минским горисполкомом по согласованию с Министерством экономики и Министерством энергетики;

производства, отключение электроснабжения которых может привести к выделению взрывоопасных и ядовитых (токсичных) продуктов и смесей, а также к возникновению чрезвычайных ситуаций;

объекты аварийно-спасательных служб;

объекты водоснабжения и канализации;

объекты вентиляции, водоотведения и основные подземные устройства горнорудных предприятий;

объекты систем диспетчерского управления, блокировки, сигнализации и защиты воздушного и водного транспорта;

Министерство обороны, Министерство внутренних дел, Комитет государственной безопасности, Государственный пограничный комитет, Министерство по чрезвычайным ситуациям, Служба безопасности Президента Республики Беларусь, Оперативно-аналитический центр при Президенте Республики Беларусь и их организации, Государственный комитет судебных экспертиз.

254. В график отключения потребителей электрической мощности, имеющих несколько питающих присоединений (электрических линий и трансформаторов), не включаются питающие присоединения для обеспечения аварийной брони электроснабжения при условии, что эта броня выделена на отдельные присоединения.

При самовольном переключении потребителем электроприемников, отключенных в соответствии с указанным графиком, на питающие присоединения, обеспечивающие технологическую и аварийную броню электроснабжения, РУП-облэнерго имеет право, предварительно предупредив потребителя, отключить через 10 минут данные присоединения.

255. Питающие присоединения (электрические линии и трансформаторы), к которым подключены электроприемники I категории по надежности электроснабжения и аварийной брони электроснабжения, при их суммарной нагрузке менее 50 процентов от нагрузки питающей линии электропередачи могут включаться в графики отключения потребителей электрической мощности, если обеспечен автоматический перевод указанных электроприемников на оставшиеся в работе присоединения.

256. В график отключения потребителей электрической мощности, начиная с пятой очереди, могут включаться присоединения 35–110 кВ с полным отключением потребителей, кроме присоединений, к которым подключены электроприемники, в отношении которых по надежности электроснабжения не допускается перерыв в электроснабжении на время работы автоматического включения резерва. При этом продолжительность отключений не должна превышать 0,5 часа.

257. В графики отключения потребителей электрической мощности в первую очередь включают подстанции, имеющие устройства автоматики, телеуправления и телесигнализации или постоянный обслуживающий персонал и надежную телефонную связь диспетчерских пунктов РУП-облэнерго с приемными подстанциями потребителей.

258. В график ограничения потребления электрической мощности не включаются объекты, указанные в пункте 253 настоящих Правил. Начиная с третьей очереди, в график ограничения потребления электрической мощности могут включаться вспомогательные производства предприятий с непрерывным технологическим процессом, а с седьмой очереди, – электроприемники технологического процесса производства.

Ограничение потребления мощности электроприемников технологического процесса осуществляется после завершения технологического цикла.

259. В график ограничения суточного потребления электрической энергии при недостатке топлива не включаются потребители, перечисленные в пункте 253 настоящих Правил, а также объекты социального и культурно-бытового назначения в осенне-зимний период.

До третьей очереди включительно графика ограничения суточного потребления электрической энергии не включаются:

- производства с непрерывными технологическими процессами;
- организации связи;
- железнодорожный транспорт;

городской электрический транспорт и метрополитен;
фермы по выращиванию молодняка животных, инкубаторно-птицеводческие станции и птицефабрики;
пожарные депо I–IV типов.

260. Потребитель обязан обеспечить схему электроснабжения с выделением электроприемников аварийной и технологической брони электроснабжения (в соответствии с актами, составленными представителем органов госэнергонадзора совместно с потребителем) на резервируемые питающие присоединения, по которым осуществляется электроснабжение от питающих центров (подстанций) энергоснабжающей организации, выполнять предписания органов госэнергонадзора и энергоснабжающей организации по соблюдению данного требования к схеме электроснабжения в установленные и согласованные между энергоснабжающей организацией и органами госэнергонадзора сроки. При невыполнении в установленный срок предписаний органов госэнергонадзора и энергоснабжающей организации по соблюдению указанного требования к схеме электроснабжения потребители могут включаться в график отключения потребителей электрической мощности с заблаговременным, не менее чем за 15 дней, извещением их об этом. За невыполнение названных предписаний и последствия их невыполнения ответственность несут потребители, за исключением граждан.

ГЛАВА 19

АКТЫ АВАРИЙНОЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БРОНИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

261. Акт аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя составляется представителем органов госэнергонадзора совместно с потребителем и является:

документом, определяющим объемы минимальных необходимых потребителю поставок электрической энергии и мощности при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения;

исходным документом для формирования РУП-облэнерго графиков ограничения потребителей и отключения электрической энергии и мощности, а также при введении РУП-облэнерго режимов ограничений потребителей и отключений электрической энергии и мощности за их неоплату;

приложением к договору электроснабжения, договору электроснабжения с владельцем блок-станции.

262. Акты аварийной и технологической брони электроснабжения составляются со всеми потребителями (абонентами) с установленной мощностью 150 кВт и выше:

используемыми в производственном цикле непрерывные технологические процессы, внезапное отключение которых может вызвать опасность для жизни людей, окружающей среды и (или) необратимое нарушение технологического процесса;

имеющими электроприемники, фактическая схема электроснабжения которых на момент определения технологической и аварийной брони электроснабжения удовлетворяет требованиям, предъявляемым к электроприемникам I и II категории по надежности электроснабжения.

Аварийная и технологическая броня электроснабжения определяется отдельно.

263. Время, необходимое для завершения технологического процесса, а также максимально допустимое время перерыва в электроснабжении, не приводящее к необратимому нарушению технологического процесса, устанавливается на основании

технологических документов, технологических карт, проектной документации, а при их отсутствии – по согласованию с органом госэнергонадзора.

264. Электроприемники, входящие в состав технологической брони электроснабжения и обеспечивающие непрерывный технологический процесс, время завершения которого превышает трое суток, при наличии технической возможности и экономической целесообразности должны быть выделены на отдельные питающие присоединения. Данные электроприемники не подлежат отключению до завершения технологического процесса.

265. При определении величины аварийной брони электроснабжения не учитываются электроприемники эпизодического использования при чрезвычайных ситуациях (электроприводы насосов установок пожаротушения и внутреннего противопожарного водоснабжения, аварийной противодымной вентиляции и другие электроприемники).

266. Расчетный уровень аварийной брони электроснабжения определяется на основании измерений величин потребляемой мощности отдельно в летний и зимний периоды, выполняемых при помощи средств расчетного учета, или расчетным путем с учетом коэффициента использования и не может быть выше значений мощности, потребляемой в выходной (праздничный) день.

267. При составлении акта аварийной брони электроснабжения представитель органа госэнергонадзора руководствуется расчетным уровнем аварийной брони электроснабжения на данный период времени, учитывает сменность и особенности работы технологического оборудования потребителя.

268. Аварийная и технологическая броня электроснабжения определяется отдельно на летний и зимний периоды. При определении аварийной брони электроснабжения в осенне-зимний период учитываются электроприемники котельных, вырабатывающих тепловую энергию на цели отопления и (или) горячего водоснабжения сторонних потребителей тепловой энергии.

269. Электроприемники, входящие в состав аварийной брони электроснабжения, при наличии технической возможности должны быть выделены на отдельные питающие присоединения, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит ограничению или временному ее прекращению при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения.

270. Акты аварийной и технологической брони электроснабжения составляются на основании расчетных уровней аварийной брони электроснабжения, определенных как по инициативе органа госэнергонадзора, так и по заявке потребителя, в течение месяца после поступления этой заявки.

271. Акты аварийной и технологической брони электроснабжения составляются в трех экземплярах и подписываются представителем органа госэнергонадзора и уполномоченным должностным лицом потребителя. После подписания актов аварийной и технологической брони электроснабжения по одному экземпляру вручается (направляется) потребителю и РУП-облэнерго соответственно, а третий – хранится в органе госэнергонадзора.

272. При письменном отказе потребителя от составления актов аварийной и технологической брони электроснабжения либо отказе уполномоченного должностного лица потребителя от подписи актов в них производится соответствующая отметка. В таком случае РУП-облэнерго в месячный срок включает электроприемники этого потребителя в графики ограничения потребителей и отключения электрической энергии и мощности на

основании сведений органа госэнергонадзора о расчетном уровне аварийной и технологической брони электроснабжения с последующим уведомлением потребителя (письменно, телефонограммой или иным способом, предусмотренным договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции) в течение 5 рабочих дней.

Ответственность за последствия ограничения потребления и отключения электрической энергии и мощности в таком случае несет потребитель.

273. Срок действия акта аварийной брони электроснабжения не ограничивается. Представитель органа госэнергонадзора проверяет соответствие данного акта условиям эксплуатации не реже одного раза в три года. Указанный акт также может пересматриваться по инициативе одной из трех сторон (потребителя, органа госэнергонадзора или РУП-облэнерго) в случаях:

- изменения схемы внешнего и (или) внутреннего электроснабжения потребителя;
- изменения технологии производства;
- изменения категории по надежности электроснабжения электроприемников потребителя;
- реорганизации, изменения формы собственности или смены собственника объекта электроснабжения;
- снижения мощности, потребляемой электроустановками потребителя, ниже уровня технологической или аварийной брони электроснабжения.

ГЛАВА 20

ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ РУП-ОБЛЭНЕРГО ГРАФИКОВ ОГРАНИЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ОТКЛЮЧЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

274. График ограничения суточного потребления электрической энергии применяется по решению Министерства энергетики по согласованию с Советом Министров Республики Беларусь и доводится РУП-облэнерго через дежурного диспетчера республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «ОДУ» (далее – РУП «ОДУ»).

275. График ограничения потребления электрической мощности вводится дежурным диспетчером РУП «ОДУ» (через диспетчеров РУП-облэнерго) по указанию главного диспетчера, а при его отсутствии – начальника диспетчерской службы не позднее 12 часов до начала реализации графика с указанием величины, времени начала и окончания ограничений.

276. РУП «ОДУ» определяет по согласованию с Министерством энергетики необходимость и величину ограничений потребления мощности в энергосистеме исходя из сложившегося баланса мощности в энергосистеме на текущие или последующие сутки и направляет соответствующее решение в РУП-облэнерго для организации выполнения.

277. Диспетчер РУП-облэнерго извещает телефонограммой потребителя (руководителя организации или лиц, им уполномоченных) о введении в действие графиков, указанных в пункте 244 настоящих Правил, в течение 10 минут после получения задания от диспетчера РУП «ОДУ» с указанием величины, времени начала и окончания ограничения и отключения электрической энергии и мощности.

При необходимости срочного введения в действие указанных графиков извещение об этом передается потребителю по каналам связи непосредственно исполнителю потребителя.

278. При улучшении баланса мощности в энергосистеме дежурный диспетчер РУП «ОДУ» имеет право дать команду о снятии ограничений и отключений электрической энергии и мощности (полностью или частично или сократить срок их действия) после согласования с лицом, давшим указание о вводе этих ограничений.

279. При внезапно возникшем дефиците мощности в энергосистеме необходимость, объем и порядок отключения потребителей определяются диспетчером РУП «ОДУ» и применяются по его указанию (через диспетчеров РУП-облэнерго) с последующим уведомлением Министерства энергетики, а также начальника диспетчерской службы РУП «ОДУ».

При возникновении локальных дефицитов мощности диспетчер РУП-облэнерго может самостоятельно ввести график отключения потребителей электрической мощности в энергетических узлах электроснабжения РУП-облэнерго с последующим уведомлением об этом диспетчера РУП «ОДУ».

Если ввод графика отключения потребителей электрической мощности неэффективен или его невозможно реализовать из-за дефицита времени, для предотвращения общесистемной аварии диспетчер РУП «ОДУ» имеет право ввести графики экстренного отключения потребителей с питающих центров 6–10 (35) кВ или осуществить оперативный пуск специальной быстродействующей автоматики отключения нагрузки с последующим переводом отключенных потребителей на график отключения потребителей электрической мощности или график ограничения потребления электрической мощности с включением потребителей, отключенных по графикам экстренного отключения потребителей с питающих центров 6–10 (35) кВ, и действием указанной специальной автоматики отключения потребителей.

280. Графики отключения потребителей электрической мощности вводятся:

при авариях в энергосистеме, приведших к разделению ее на части или к выделению на изолированную работу с недопустимо низкой частотой, или для синхронизации разделившихся частей энергосистемы;

для ликвидации аварийных ситуаций в энергосистеме, связанных с перегрузкой транзитных линий электропередачи, предотвращения нарушения устойчивости работы энергосистемы;

при снижении напряжения ниже допустимых аварийных уровней;

при потере напряжения на собственные нужды электростанций;

для ликвидации аварийных ситуаций, в результате развития которых возможно нарушение параллельной работы энергосистемы с энергосистемами сопредельных государств;

при превышении фактического приема мощности из-за пределов республики относительно согласованных или технически допустимых величин, связанного с аварийной остановкой оборудования большой мощности на электростанциях энергосистемы или с внезапным прекращением подачи топлива.

281. Если фактическая длительность отключения потребителей составляет более одного часа, вместо графика отключения потребителей электрической мощности вводится в действие график ограничения потребления электрической мощности на ту же величину по мощности.

282. Дежурный диспетчер РУП «ОДУ» обязан анализировать динамику изменения потребления электрической энергии в энергосистеме и РУП-облэнерго и при необходимости производить пересмотр заданий РУП-облэнерго на отключение

(включение) потребителей. Порядок ввода отключений и включений подачи электрической энергии конкретным потребителям устанавливается диспетчером РУП-облэнерго.

ГЛАВА 21

ОБЯЗАННОСТИ, ПРАВА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУП-ОБЛЭНЕРГО И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ ВВОДЕ ГРАФИКОВ ОГРАНИЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И ОТКЛЮЧЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

283. РУП-облэнерго обязано своевременно довести до потребителей задания на ограничение и отключение электрической энергии и мощности и время действия ограничений.

284. РУП-облэнерго обязано обеспечить выполнение в назначенные сроки и в заданных объемах распоряжений дежурного диспетчера РУП «ОДУ» о введении графиков, указанных в пункте 244 настоящих Правил. РУП-облэнерго отвечает за выполнение заданных величин ограничений и отключений электрической энергии и мощности, а также за их своевременную реализацию.

285. Контроль за фактическим снижением потребления мощности осуществляется дежурным диспетчером РУП «ОДУ».

286. При введении ограничения потребления мощности более чем на 10 дней в течение месяца перерасчет основной платы за потребленную мощность производится за разрешенную к использованию на период ограничения мощность в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы при выполнении потребителем заданий по ограничению и наличии средств измерений, прошедших метрологический контроль в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений.

287. Руководители организаций несут ответственность за безусловное выполнение графиков, указанных в пункте 244 настоящих Правил, а также за последствия, связанные с невыполнением таких графиков.

288. Потребителю запрещается переключать отключенные в связи с применением графиков ограничения потребителей и отключения электрической энергии и мощности электроприемники на оставшиеся в работе питающие присоединения, за исключением электроприемников I категории по надежности электроснабжения, подключенных к автоматическому включению резерва.

289. Потребитель обязан обеспечить:

прием от РУП-облэнерго сообщений о введении графиков, указанных в пункте 244 настоящих Правил, независимо от времени суток;

незамедлительное снижение потребления мощности на установленную в соответствии с графиком ограничения потребления электрической мощности величину от средней фактической величины потребляемой мощности за предшествующие ограничению трое рабочих суток;

безотлагательное выполнение указаний РУП-облэнерго при введении графиков, указанных в пункте 244 настоящих Правил;

беспрепятственный допуск представителей РУП-облэнерго ко всем электроустановкам для контроля за выполнением заданных ограничений и отключений потребления электрической энергии и мощности.

290. При невыполнении потребителем указаний о введении в действие графиков, указанных в пункте 244 настоящих Правил, РУП-облэнерго имеет право приостановить подачу электрической энергии (мощности) на электроустановки потребителя с отключением их от электрических сетей РУП-облэнерго. При этом потребитель уплачивает

четырёхкратную стоимость за наибольшую фактическую величину превышения мощности от разрешенной величины и четырёхкратную стоимость за фактическое превышение потребленной электрической энергии от разрешенной величины за каждые сутки превышения.