

ПОЛОЖЕНИЕ

о присоединении электроустановок потребителей к электрическим сетям энергосистемы

Утратило силу постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 21 октября 2019 г. № 35

Изменения и дополнения:

Постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 8 февраля 2008 г. № 3

РАЗДЕЛ 1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1.1. Разрешение на присоединение новых или дополнительных мощностей электроустановок потребителей к электрическим сетям энергосистемы выдается энергоснабжающей организацией.

При присоединении к сети энергоснабжающей организации новых потребителей с нелинейными нагрузками или подключение новой нелинейной нагрузки осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по контролю качества электрической энергии в электрических сетях общего назначения.

1.2. Увеличение абонентом установленной мощности, ввод в эксплуатацию новых электроустановок, а также подключение новых субабонентов допускается только с разрешения энергоснабжающей организации после получения технических условий и внесения соответствующих изменений в договор на пользование электроэнергией. При включении новых объектов, а также при изменении категоричности, точек подключения, изменения видов хозяйственной деятельности и форм собственности абонент должен получить технические условия.

1.3. Для получения технических условий на присоединение (электроснабжение) объекта субъект хозяйствования (застройщик), которому принадлежит объект, подает заявку энергоснабжающей организации, в которой должны быть отражены следующие сведения:

- наименование объекта и его производственное или социально-бытовое назначение;
- место расположения объекта с указанием площадки расположения объекта на карте землепользования, генплане населенного пункта;
- наименование основных электроприемников, их мощность и категоричность;
- расчет максимума потребляемой мощности;
- категоричность объекта в целом по надежности электроснабжения;
- специфические требования объекта к качеству напряжения, допустимого перерыва в электроснабжении и т.п.;
- решение соответствующего органа, на основании которого намечается строительство;
- нормативные сроки проектирования и строительства;
- разрешения на использование электроэнергии с целью нагрева;
- при вводе объекта по этапам (очередям) – поэтапное распределение мощности и категоричности.

1.4. Энергоснабжающая организация после получения заявки от субъекта хозяйствования (застройщика) или по его поручению от проектной организации, выдает в двухнедельный срок в случаях, требующих предпроектной проработки, предварительные условия на электроснабжение вновь создаваемых, а также действующих предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств.

В предварительных условиях на подключение объекта к сетям энергоснабжающей организации указываются:

1.4.1. точки присоединения (подстанция, электростанция или линия электропередачи), напряжение, на котором должны быть выполнены питающие объект электрические сети; в отдельных случаях указывается необходимость проработки варианта сооружения ТЭЦ на базе теплового потребления или разработки вариантов схемы питающей сети;

1.4.2. обоснованные требования по усилению существующей сети в связи с появлением нового потребителя (увеличение сечения проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение резервных ячеек, расширение строительной части распределительных устройств и т.п.);

1.4.3. рекомендации по организации учета электроэнергии и компенсации реактивной мощности.

1.5. Согласование намечаемых проектных решений по электроснабжению новых предприятий, зданий, сооружений, их очередей, отдельных производств или расширяемых и реконструируемых действующих объектов, требующих изменения схемы внешнего электроснабжения потребителя, производится на стадии проектирования энергоснабжающей организацией, выдавшей технические условия на проектирование.

1.6. Технические условия на подключение предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств к сетям энергоснабжающей организации выдаются энергоснабжающей организацией потребителю-заказчику в месячный срок после принятия решения о выборе и отводе площадки под строительство соответствующими органами управления.

1.7. При реконструкции или изменении категорийности электроустановок (по надежности электроснабжения), не вызывающих увеличения потребляемой мощности, но изменяющих схему внешнего электроснабжения потребителя, последний обязан получить технические условия на это от энергоснабжающей организации.

1.8. Потребитель вносит плату энергоснабжающей организации за вновь присоединенную мощность в соответствии с установленным порядком.

1.9. Потребитель обязан по требованию энергоснабжающей организации при наличии технической возможности присоединять к своим сетям электроустановки других потребителей электроэнергии.

1.10. Потребители, электроустановки которых питаются от сетей абонентов энергоснабжающей организации (основных потребителей), технические условия получают от последних с обязательным предварительным согласованием их с энергоснабжающей организацией. Если в связи с увеличением нагрузки или присоединением новых мощностей требуется изменение схемы внешнего электроснабжения оптового потребителя-перепродавца или абонента, оговоренных в договоре с энергоснабжающей организацией, оптовый потребитель-перепродавец или абонент получает технические условия на это в энергоснабжающей организации.

1.11. В технических условиях на подключение объекта к сетям энергоснабжающей организации указываются:

1.11.1. точки присоединения (подстанция, электростанция или линия электропередачи), напряжение, на котором должны быть выполнены питающие объект воздушные или кабельные линии, ожидаемый уровень напряжения в точках присоединения в нормальном, ремонтном и аварийном режимах;

в отдельных случаях указывается необходимость проработки варианта сооружения ТЭЦ на базе теплового потребления или разработки вариантов схемы питающей сети;

1.11.2. обоснованные требования по усилению существующей сети в связи с появлением нового потребителя (увеличение сечения проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение резервных ячеек, расширение строительной части распределительных устройств и т.п.);

1.11.3. расчетные значения токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, оперативному току, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжений;

1.11.4. требования к компенсации реактивной мощности;

1.11.5. требования к учету электроэнергии;

1.11.6. специальные требования к установке фильтро-компенсирующих, симметрирующих и стабилизирующих устройств для потребителей, генерирующих гармоники в сеть, вносящих несимметрию или создающих колебания напряжения, а также приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии с действующими нормативными документами;

1.11.7. список абонентов, подключаемых к сети потребителя, с указанием основных перспективных данных об их нагрузках и потреблении электроэнергии;

1.11.8. требования по выполнению схемы электроснабжения или других мер для потребителей, чувствительных к кратковременным посадкам напряжения, исключающим расстройство технологического процесса при кратковременных перерывах электроснабжения и снижения напряжения, обусловленных аварийными режимами и действием устройств релейной защиты и автоматики энергосистемы и потребителей, а также выделение ответственных нагрузок, аварийной брони на отдельные резервируемые питающие линии с целью сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в энергосистеме и др.;

1.11.9. рекомендации по применению типовых проектов и конкретного электрооборудования;

1.11.10. требования о разработке в проекте предприятия, здания, сооружения проектных решений по организации эксплуатации электроустановок.

1.12. Выполнение технических условий, выданных энергоснабжающей организацией, обязательно для потребителей-заказчиков и проектных организаций, которым поручается разработка проекта энергоснабжения.

Срок действия технических условий устанавливается в соответствии с пунктами 337 и 338 перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными государственными организациями по заявлениям граждан, утвержденного Указом Президента Республики Беларусь от 16 марта 2006 г. № 152 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2006 г., № 44, 1/7344; 2007 г., № 222, 1/8854).

Часть вторая подпункта 1.12 пункта 1 - с изменениями, внесенными постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 8 февраля 2008 г. № 3 (зарегистрировано в Национальном реестре - № 8/18204 от 15.02.2008 г.)

Часть третья подпункта 1.12 пункта 1 исключена постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 8 февраля 2008 г. № 3 (зарегистрировано в Национальном реестре - № 8/18204 от 15.02.2008 г.)

1.13. Проекты (рабочие проекты) предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с проектными решениями, согласованными при выборе площадки строительства или подготовке задания на проектирование, техническими условиями на подключение объекта к сетям энергоснабжающей организации и Правилами устройства электроустановок (что должно быть удостоверено главным инженером проекта соответствующей записью в материалах проекта), не подлежит повторному согласованию с энергоснабжающей организацией.

В отдельных случаях, когда при проектировании предприятия, здания, сооружения, его очередей или отдельного производства возникает необходимость частичного отступления от указанных согласованных проектных решений и технических условий, эти отступления должны предварительно согласовываться проектными организациями с энергоснабжающей организацией, согласовавшей ранее проектные решения и выдавшей технические условия.

Рабочие чертежи, разработанные в точном соответствии с проектом (рабочим проектом), согласованию не подлежат.

1.14. Потребитель-заказчик представляет в энергоснабжающую организацию до начала строительных работ на объекте соответствующие разделы проекта (рабочего проекта) предприятия, здания, сооружения, его очереди или отдельного производства и рабочие чертежи на согласование в части внешнего электроснабжения в подразделение энергосистемы, выдавшее технические условия, в части внутреннего – Энергонадзору.

Энергоснабжающая организация в 10-дневный срок проверяет соответствие принятых проектных решений техническим условиям, Правилам устройства электроустановок и другим действующим нормативным документам, дает разрешение (согласование) на присоединение объекта к сетям энергоснабжающей организации. В отдельных случаях, когда требуется дополнительная проверка, срок рассмотрения указанной проектной документации может быть увеличен до 1 месяца.

В тех случаях, когда в рассмотренной проектной документации выявлены отступления от требований технических условий или действующих нормативных документов, проект не согласовывается, потребителю направляется письмо с обоснованием отказа в разрешении на подключение объекта к сетям энергоснабжающей организации.

Заказчик-потребитель, получивший технические условия на присоединение от оптового потребителя-перепродавца или абонента, предъявляет ему разработанную проектную документацию на присоединение предприятия, здания, сооружения к сетям потребителя-перепродавца или абонента.

При отводе земельных участков индивидуальным застройщикам, кооперативным и любым предприятиям негосударственных форм собственности проектными организациями должны разрабатываться и согласовываться с энергоснабжающей организацией общие технические решения по электроснабжению всех объектов индивидуальной застройки с соблюдением необходимых охранных зон и других требований действующих нормативных документов.

Владельцы земельных участков при отводе земли под строительство электросетевых объектов (линий и подстанций) не должны предъявлять необоснованных требований к энергоснабжающей организации, приводящих к удорожанию строительства и эксплуатации линий и подстанций.

1.15. Устройство новых, расширение и реконструкция действующих электроустановок потребителей производятся силами и за счет средств потребителя.

1.16. Абонент может присоединять к принадлежащим ему сетям электроустановки напряжением до 1000 В и выше в пределах мощности, указанной в договоре только с разрешения энергоснабжающей организации, даже если это не приводит к увеличению договорной величины мощности.

РАЗДЕЛ 2

ГРАНИЦЫ ОТВЕТСТВЕННОСТИ МЕЖДУ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

2.1. Границы ответственности между потребителями и энергоснабжающей организацией за состояние и обслуживание электроустановок определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

2.2. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок напряжением 1000 В и выше устанавливается:

2.2.1. на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороны закрытых распределительных устройств и на выходе провода из натяжного зажима portalной оттяжной гирлянды изоляторов открытых распределительных устройств;

2.2.2. на наконечниках кабельных или воздушных вводов питающих или отходящих линий.

При этом ответственность за состояние указанных в подпунктах 2.1 и 2.2 соединений несет организация, эксплуатирующая подстанции.

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители),

принадлежащие различным организациям, устанавливается на опоре основной линии, где выполнена отпайка.

Ответственность за состояние зажимов, присоединяющих отпайку, несет организация, в ведении которой находится основная линия.

2.3. Граница ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 В устанавливается:

2.3.1. при воздушном ответвлении – на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке;

2.3.2. при кабельном вводе – на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание;

2.3.3. при воздушном ответвлении или кабельной линии, находящихся на балансе потребителя, – на контактах ответвлений или кабеля.

Ответственность за состояние соединений на границе балансовой принадлежности электросети в домах, принадлежащих жилищным организациям, учреждениям, гражданам и прочим непроизводственным потребителям, несет энергоснабжающая организация.

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

РАЗДЕЛ 3

ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

3.1. Все вновь присоединяемые и реконструируемые электроустановки потребителей должны быть выполнены в соответствии с Правилами устройства электроустановок, строительными нормами и правилами (СНиП), обеспечены проектной документацией, согласованной в установленном порядке, технической приемо-сдаточной документацией в объеме требований действующих нормативных документов.

3.2. До пуска электроустановок в эксплуатацию они должны пройти приемо-сдаточные испытания и быть приняты потребителем от монтажной или пуско-наладочной организации по акту в соответствии с действующими Правилами.

После этого потребитель обязан предъявить инспектору государственного энергетического надзора (энергоснабжающей организации) проектную и техническую приемо-сдаточную документацию в требуемом объеме согласно подпункту 3.1 и электроустановку для осмотра и допуска ее в эксплуатацию.

Реконструированные электроустановки потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены для осмотра и допуска инспектору государственного энергетического надзора.

Электроустановки потребителей напряжением до 1000 В осматриваются инспектором выборочно.

3.3. Порядок допуска электроустановок в эксплуатацию распространяется на вновь смонтированные и реконструированные электроустановки субабонентов напряжением 1000 В и выше, в том числе на присоединенные к электрическим сетям потребителей-перепродавцов.

3.4. Допуск в эксплуатацию электроустановок возможен только при наличии у потребителя электротехнического персонала в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей.

3.5. При обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий на присоединение, проектной документации, Правил устройства электроустановок и других действующих нормативных документов или при отсутствии подготовленного персонала для обслуживания этих установок допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

3.6. Подача напряжения на новые электроустановки производится при наличии акта допуска их в эксплуатацию, заключения органа Госэнергонадзора о соответствии объекта, утвержденной проектно-сметной документации, после заключения договора на пользование электроэнергией, проверки и установки приборов учета и наличия наряда Энергонадзора на включение электроустановки.

3.7. Электроустановки с сезонным характером работы (в пионерских лагерях, домах отдыха, зонах отдыха и т.п.) должны ежегодно перед включением предъявляться для осмотра инспектору государственного энергетического надзора (энергоснабжающей организации).

При этом инспектору должны быть предъявлены протоколы испытания и ревизии оборудования.

Подача напряжения на электроустановки с сезонным характером работы производится после технического осмотра и допуска их в эксплуатацию.

3.8. Если вновь смонтированные электроустановки потребителей (подстанции, сети) являются транзитными или подключаются глухими отпайками к линиям электропередачи 0,4–10 кВ и выше и передаются на баланс и обслуживание энергоснабжающей организации, техническую приемку и допуск в эксплуатацию производит соответствующее подразделение энергосистемы.

3.9. Технический осмотр и допуск электроустановки в эксплуатацию не налагает на энергоснабжающую организацию ответственности за нарушение функционирования ее во время эксплуатации.

3.10. При осмотре и допуске в эксплуатацию электроустановок потребителей инспектор государственного энергетического надзора руководствуется требованиями Правил устройства электроустановок, СНиП, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, Инструкции о порядке допуска в эксплуатацию новых и реконструированных электрических установок потребителей, Инструкции по электроснабжению индивидуальных строений граждан, Положения о порядке согласования и применения электроэнергии для целей нагрева и другими действующими нормативными документами.

3.11. Расходы энергоснабжающей организации по допуску электроустановок в эксплуатацию потребителем энергии не оплачиваются.

При необходимости повторного осмотра электроустановок по вине потребителя он оплачивает энергоснабжающей организации услуги по допуску электроустановок в эксплуатацию в соответствии с калькуляцией.

РАЗДЕЛ 4

УСТАНОВКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Электроустановки потребителей электрической энергии должны быть оснащены необходимыми приборами учета для расчетов за электроэнергию с энергоснабжающей организацией.

Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА должны быть оснащены техническими средствами коммерческого учета и соответствующей аппаратурой связи для передачи измерительной информации об электропотреблении в энергоснабжающую организацию.

4.2. Для коммерческого учета используются только технические средства, включенные в Госреестр Республики Беларусь Белстандартом и установленные в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Инструкцией по организации учета электрической энергии.

4.3. Присоединение к сетям энергоснабжающей организацией, а также к сетям абонента, оптового потребителя – перепродавца и субабонентов электроустановок, не имеющих приборов учета для расчетов за электроэнергию, запрещается.

4.4. При питании от одного источника электроснабжения нескольких потребителей различных тарификационных групп приборы учета должны быть установлены для каждой тарификационной группы. Это требование касается как абонентов, так и субабонентов.

4.5. В жилых домах расчетные электросчетчики устанавливаются на каждую квартиру (абонента), а также для учета электроэнергии, расходуемой для общедомовых нужд (освещение подъездов, работа лифтов и т.п.).

4.6. Технические средства коммерческого учета (электросчетчики, сумматоры, системы и т.п.) после согласования проекта энергоснабжающей организацией приобретаются и устанавливаются потребителями или организациями-застройщиками.

Техническое обслуживание данных средств электроучета производит энергоснабжающая организация или другие организации, имеющие лицензии на выполнение такого вида работ. Проверка технических средств коммерческого учета на вновь вводимых объектах и плановая их замена осуществляются энергоснабжающей организацией. Ответственность за содержание и техническое состояние измерительных трансформаторов и вторичных цепей, в том числе линий связи систем учета, несет та организация, на чьем балансе находится электроустановка.

4.7. Расчетные электросчетчики (поквартирные и для определения общедомовых расходов электроэнергии) в жилых домах должны приниматься на обслуживание энергоснабжающей организацией. При этом расчетные электросчетчики в жилых домах, принадлежащих гражданам на праве личной собственности, при приеме на обслуживание обезличиваются. При отказе абонента обезличивать свой электросчетчик он обязан производить поверку электросчетчика за свой счет.

Ремонт и обслуживание расчетных электросчетчиков, установленных у бытовых потребителей, производится энергоснабжающей организацией за ее счет.

Расчетные электросчетчики на вновь вводимых объектах подключаются монтажной или иной организацией, имеющей лицензию, и предъявляются для приемки энергоснабжающей организации.

4.8. Ответственность за сохранность и целостность технических средств коммерческого учета возлагается на организацию, в помещении которой установлены указанные средства, вне зависимости от их ведомственной принадлежности. В жилых домах ответственность за сохранность и целостность многоквартирных расчетных электросчетчиков, установленных на лестничных площадках, и расчетных электросчетчиков, учитывающих расход энергии на общедомовые нужды, возлагается на жилищную организацию, в ведении которой находится данный жилой дом. В случае повреждения квартирного расчетного электросчетчика, установленного на лестничной площадке, или нарушения схемы учета с целью безучетного потребления электроэнергии ответственность возлагается на нанимателя, собственника.

Ответственность за сохранность и целостность расчетного электросчетчика, установленного в квартире, и пломб на нем несет квартиросъемщик, а в домах, принадлежащих гражданам на праве личной собственности, – их владелец.

4.9. При нарушении схемы учета и повреждении расчетных приборов электроучета по вине потребителя ремонт, замена и госповерка их проводится за его счет.

Энергоснабжающая организация имеет право требовать от потребителя предоставления нового исправного электросчетчика взамен поврежденного или пропавшего по вине потребителя.

4.10. Приборы технического учета электроэнергии эксплуатируются и обслуживаются потребителем.

4.11. Учет активной и реактивной энергии для расчетов между энергоснабжающей организацией и потребителем производится в точке учета на границе балансовой принадлежности электросети энергоснабжающей организации и потребителя.

4.12. В случае установки расчетных средств не на границе балансовой принадлежности электросети потери электроэнергии на участке от границы до места установки приборов учета относятся на счет организации (энергосистемы или потребителя), на балансе которой находится указанный участок сети.

Потери должны учитываться в объемах отпуска электроэнергии.

Процент потерь электроэнергии в сетях на участке от места установки расчетных приборов учета до границы раздела сети определяется расчетным путем энергоснабжающей организацией совместно с потребителем и указывается в договоре на пользование электроэнергией.

Потери электроэнергии в электросети абонента, связанные с передачей электроэнергии субабонентам, относятся на счет субабонентов пропорционально их доле потребления.

Потери электроэнергии в сетях не относятся на бытовое электропотребление населением.

4.13. При передаче электроэнергии от энергосистемы транзитом через сети потребителя в электросеть энергоснабжающей организации часть потерь электроэнергии в сетях потребителя относится на потери в сетях энергосистемы пропорционально отношению количества электроэнергии, переданной потребителем в сеть энергоснабжающей организации, ко всему количеству электроэнергии, поступившему в сеть потребителя.

4.14. Технические средства коммерческого учета должны иметь на креплении кожухов пломбы Белстандарта, а также пломбы энергоснабжающей организации на крышках клемных коробок электросчетчиков и на крышках других средств, защищающих схемы учета от вмешательства извне.

Госповерка расчетных приборов учета, включая измерительные трансформаторы тока, должна проводиться в сроки, установленные Белстандартом.

4.15. Приводы разъединителей трансформаторов напряжения, питающих расчетные приборы учета, а также сборки зажимов в проводке к приборам учета пломбируются энергоснабжающей организацией.

4.16. При проведении любого вида работ, связанных с перестановкой или заменой измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, а также изменением или нарушением схемы учета абонент обязан перед началом работ получить согласие энергоснабжающей организации.

4.17. В период проведения ремонта учет электроэнергии может осуществляться по временным схемам, согласованным с энергоснабжающей организацией.

РАЗДЕЛ 5

КОНТРОЛЬ ЗА ТЕХНИЧЕСКИМ СОСТОЯНИЕМ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, СИСТЕМАМИ УЧЕТА РАСХОДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ УСЛОВИЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЭТОГО КОНТРОЛЯ

5.1. Контроль со стороны энергоснабжающей организации за техническим состоянием и организацией эксплуатации электроустановок потребителей осуществляют представители энергоснабжающей организации или органов государственного энергонадзора.

5.2. В случае выявления нарушений в организации эксплуатации и технического состояния электроустановок представитель энергоснабжающей организации обязан выдать потребителю предписание об устранении недостатков.

При невыполнении предписания в установленный срок потребитель может быть отключен от сети полностью или частично.

5.3. Потребитель несет ответственность за техническое состояние, технику безопасности и эксплуатацию находящихся в его ведении электроустановок, за рациональное расходование электроэнергии, выполнение установленных заданий и режимов электропотребления, за обеспечение качества электроэнергии и соблюдение оперативной дисциплины в соответствии с действующими нормативными документами, а также за своевременное выполнение предписаний органов государственного энергонадзора.

5.4. Ответственность за техническое состояние, эксплуатацию электроустановок и электропроводки, соблюдение мер безопасности в личных жилых домах, квартирах, различных подсобных строениях граждан (в городе и на селе), гаражах для личного транспорта возлагается на жильцов (владельцев).

5.5. Потребитель обязан обеспечивать разработку и внедрение необходимых мероприятий и технических устройств, обеспечивающих непрерывность технологического процесса, во избежание брака продукции или аварии, при кратковременных снижениях напряжения или перерывах энергоснабжения на время действия автоматики и релейной защиты.

5.6. При наличии специфических условий производства и эксплуатации электроустановок (карьерные, подземные, взрывоопасные производства, электротяга и другие), не учтенных Правилами технической эксплуатации электроустановок

потребителей и Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, потребители обязаны иметь специальные инструкции по эксплуатации и безопасности обслуживания этих электроустановок.

5.7. В целях обеспечения надежной, экономичной и безопасной эксплуатации электроустановок потребитель обязан:

5.7.1. производить проверку состояния, профилактические испытания и ремонт принадлежащих ему электроустановок и защитных средств, а также ремонт помещений распределительных устройств и трансформаторов в объемах и сроки, устанавливаемые действующими нормами и правилами;

5.7.2. совершенствовать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие подачу электроэнергии для покрытия технологической и аварийной брони электроснабжения при введении энергосистемой графиков ограничений и отключений и работе автоматических устройств разгрузки;

5.7.3. соблюдать заданные энергоснабжающей организацией характеристики и уставки релейной защиты и автоматики, а также уставки автоматов и предохранительных устройств; согласовывать с энергоснабжающей организацией установку автоматов включения резерва (АВР);

5.7.4. производить периодический или эпизодический контроль показателей качества электроэнергии, определяемых работой электроустановок; проводить мероприятия по улучшению качества электроэнергии в своих сетях;

5.7.5. обеспечивать необходимый учет электроэнергии и мощности в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок и Инструкции по организации учета электрической энергии и сохранность информации о потреблении электроэнергии и мощности в течение срока исковой давности;

5.7.6. обеспечивать обслуживание электроустановок персоналом требуемой квалификации; обучать и инструктировать персонал, обслуживающий электроустановки, и обеспечивать его рабочее место необходимым оборудованием, защитными средствами и инструментами, необходимыми материалами и инструкциями;

5.7.7. обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителей энергоснабжающей организации и органов государственного энергонадзора (по их служебным удостоверениям) для контроля за режимом электропотребления, использованием электрической энергии и надзора за техническим состоянием электрохозяйства и др.;

5.7.8. выполнять в установленные сроки предписания представителей государственного энергонадзора об устранении недостатков в устройстве, эксплуатации и обслуживании электроустановок и в использовании электрической энергии.

5.8. Осуществление надзора энергоснабжающей организацией и органами государственного энергонадзора не снимает ответственности с потребителей, независимо от их хозяйственной деятельности и форм собственности, за соблюдение Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей и других директивных документов.

5.9. Потребитель в процессе эксплуатации электроустановок немедленно сообщает в энергоснабжающую организацию и в органы государственного энергонадзора:

5.9.1. о всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета;

5.9.2. об авариях, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

5.9.3. о всех неисправностях оборудования, принадлежащего энергоснабжающей организации, находящегося в помещении или на территории потребителя.

5.10. Вывод в ремонт линий электропередач, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций абонента, через которые транзитом передается электроэнергия другим потребителям энергоснабжающей организации, а также включение

указанного оборудования после ремонта производятся только с разрешения энергоснабжающей организации.

5.11. Потребитель и энергоснабжающая организация взаимно обязаны обеспечивать в соответствии с Правилами охраны электрических сетей, сохранность находящихся на их территории электроустановок.

5.12. Потребитель обязан обеспечивать доступ персонала энергоснабжающей организации для оперативных переключений в транзитной части подстанций и производства работ по сооружению и ремонту электросетей энергоснабжающей организации, расположенных на его территории.

Энергоснабжающая организация обязана по окончании работы за свой счет привести в надлежащее состояние территорию и помещение, где производились работы.

5.13. Потребители представляют в энергоснабжающую организацию:

5.13.1. отчетность о расходе электроэнергии и других показателях в соответствии с установленными формами и сроками;

5.13.2. сведения на 24 часа последнего дня каждого расчетного периода и в установленные договором сроки передавать в энергоснабжающую организацию показания технических средств коммерческого учета, учитывающих количество электроэнергии, получаемой от сетей энергоснабжающей организации, отпущенной субабонентам и вырабатываемой собственными блок-станциями;

5.13.3. графики электрических нагрузок за характерный зимний и летний рабочие дни;

5.13.4. заявки о потреблении электроэнергии на следующий год в установленный договором срок;

5.13.5. распределение договорных величин электроэнергии по дням месяца;

5.13.6. сведения о:
расходе активной энергии (мощности) за каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузки энергосистемы;

ежесуточном и ежемесячном расходе активной электроэнергии;

ежемесячном потреблении реактивной энергии (мощности) за период максимальных и минимальных активных нагрузок энергосистемы;

5.13.7. договора на аренду помещений, отпуск электроэнергии субабонентам, документы по ее оплате.

5.14. Промышленные и приравненные к ним сельскохозяйственные потребители обязаны:

5.14.1. разрабатывать технически и экономически обоснованные, прогрессивные нормы расхода электроэнергии на производство единицы продукции, работы (обеспроизводственные и технологические, индивидуальные и групповые, годовые, квартальные и месячные) и пересматривать их при совершенствовании (изменении) технологии и организации производства и внедрении новой техники;

5.14.2. составлять электробалансы по предприятию в целом, а также наиболее энергоемким агрегатам, цехам и группам потребителей и проводить на их основе анализ эффективности использования электроэнергии в производственных процессах, выявлять непроизводительные расходы и потери электроэнергии, разрабатывать и осуществлять мероприятия по их снижению и устранению;

5.14.3. составлять электробаланс на год и дальнейшую перспективу (исходя из планируемых объемов производства продукции, видов работ и норм расхода электроэнергии с учетом заданий по их снижению и мероприятий по экономии электроэнергии) с целью определения потребности в электроэнергии на планируемые периоды, роста генерирующих мощностей энергоснабжающей организации, необходимости повышения пропускной способности электрических сетей, совершенствования схемы электроснабжения;

5.14.4. соблюдать утвержденные нормы расхода электроэнергии на единицу продукции (работы) и обеспечивать установленные задания по их снижению;

5.14.5. разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий (годовые и на дальнейшую перспективу) по экономии электроэнергии;

5.14.6. разрабатывать совместно с энергоснабжающей организацией регулировочные мероприятия по снижению нагрузки в часы суточного максимума нагрузок энергосистемы;

5.14.7. соблюдать установленные энергоснабжающей организацией лимиты мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы, оптимальные значения реактивной мощности, потребляемой из сети энергоснабжающей организации, и режимы работы компенсирующих установок;

5.14.8. поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей значения показателей качества электроэнергии, обусловленных работой электроприемников потребителя, в соответствии с договором с энергоснабжающей организацией.

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ

Энергоснабжающая Организация – организация, осуществляющая снабжение электрической энергией потребителя (абонента) через присоединенную сеть.

Потребитель электрической энергии – физическое или юридическое лицо, электрические сети и электроустановки которого присоединены к сетям энергоснабжающей организации.

Абонент энергоснабжающей организации – потребитель, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации, имеющий границу балансовой принадлежности электрических сетей и заключенный договор на энергоснабжение. Для бытовых потребителей – квартира, строение или группа территориально объединенных строений личной собственности.

Субабонент энергоснабжающей организации – потребитель, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям абонента энергоснабжающей организации, и имеющий с ним договор на снабжение электрической энергией.

Потребитель-перепродавец – абонент энергоснабжающей организации, имеющий на своем балансе электрические сети и осуществляющий оптовую закупку у энергоснабжающей организации электрической энергии и продажу ее другим абонентам, имеющим с ним договор на энергоснабжение.

Граница балансовой принадлежности электрической сети – точка раздела электрической сети между энергоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности электрической сети.

Точка учета расхода электрической энергии – точка схемы электроснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (расчетного счетчика, системы учета и т.п.) или иным методом определяются значения расходов электрической энергии и мощности, используемые при коммерческих расчетах. Точка учета соответствует границе балансовой принадлежности электрической сети.

Технические средства коммерческого учета электрической энергии и мощности – приборы учета, система учета, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электрической энергии абонентом (субабонентом), подлежащей оплате.

Присоединенная мощность потребителя – суммарная мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих энергию на рабочее (непосредственно питающее токоприемники) напряжение, и электродвигателей напряжением выше 1000 В. В тех случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей энергоснабжающей организации, за присоединенную мощность потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается энергоснабжающей организацией и указывается в договоре на отпуск электрической энергии.

Расчетный период – период времени, за который должны быть учтены и оплачены абонентом-плательщиком потребленная электрическая энергия и мощность.

Промежуточный расчет – частичная оплата абонентом-плательщиком потребленной энергии и мощности в течение расчетного периода.

Окончательный расчет – расчет с абонентом-плательщиком по истечении расчетного периода за потребленную энергию и мощность.

Платежный документ – платежное требование, платежное поручение, на основании которых перечисляются денежные средства на расчетный счет энергоснабжающей

организации или плательщика, а также извещение, по которому производится оплата наличными.

Блок-станции – электрические станции потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергосистемы, подчиняющиеся единому оперативно-диспетчерскому управлению энергоснабжающей организации.

Приемник электрической энергии – установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической энергии

Государственная регистрация.

Номер: 1490/12.

Дата: 03.07.96 г.

energodoc.by