

В. В. КРАСНИК

ПРОРЫВ В ЭЛЕКТРОСЕТЬ

Как подключиться
к электросети
и заключить
договор
энергоснабжения

Практическое пособие
в вопросах и ответах

МЕСТ НЕТ!



ВВЕДЕНИЕ

В настоящее время на розничном рынке электроэнергетики возникла острая проблема, связанная с подключением потребителей электроэнергии к электрическим сетям и заключением договоров энергоснабжения с энергосбытовыми компаниями.

Такая проблема имеет место при создании новых и реконструкции действующих электроустановок потребителей, при смене собственников (арендаторов) организаций, при изменении их названий и реквизитов, при необходимости увеличения существующих мощностей, при переоформлении договоров энергоснабжения и т. д.

Неожиданно возникшая проблема дефицита электроэнергии стала реальностью и в ближайшее время может привести к тяжелейшему энергетическому кризису.

Сложность ситуации с подключением к электросетям отметил на заседании Правительства РФ 7 июня 2006 г. глава РАО «ЕЭС России» А. Б. Чубайс, подчеркнув, что в текущем году энергохолдинг сможет удовлетворить только 16 % заявок на подключение к электросетям. Президент России Владимир Путин на специальном совещании, посвященном развитию энергетики, выразил удивление тем, что у государства, являющегося одним из мировых лидеров в энергетике, не хватает генерирующих мощностей для развития собственной страны. Он отметил, что если бы все заявки потребителей на подключение были удовлетворены, то дополнительный рост ВВП по году составил бы 5 %.

При существующих в настоящее время ограниченных возможностях энергоснабжающих организаций в обеспечении потребителей электрической энергией, с одной стороны, и постоянном росте мощностей потребителей, с другой стороны, все чаще стали иметь место отказы электросетевых организаций в выдаче разрешений и/или технических условий (ТУ) на присоединение мощностей. Такое положение вынуждает потребителей изыскивать различные возможности для подключения необходимых мощностей, вплоть до вынужденного (несанкционированного) присоединения к электрическим сетям (хищений электроэнергии). При этом следует учесть, что, как правило, многие потребители (особенно многочисленные малоэнергоёмкие организации) не имеют в штате квалифицированного электротехнического персонала, владеющего вопросами взаимоотношений с энергоснабжающими организациями и правовыми аспектами в области энергетики, что не позволяет им грамотно в законном порядке решать проблему подключения к электросетям и заключения договоров энергоснабжения.

В связи с создавшейся ситуацией возникает масса вопросов и нерешенных проблем, порождающих заведомо неправильные действия потенциальных потребителей электроэнергии при оформлении необходимой документации для подключения к электрическим сетям, вплоть до создания и, к сожалению, расширения коррупционной базы.

Возникшие тупиковые ситуации вызвали многочисленные вопросы потребителей электроэнергии. На многие из таких вопросов ответы не были получены даже от начальника Управления по присоединениям и работе с потребителями одной из крупнейших энергоснабжающих организаций – ОАО

«Мосэнерго» – А. А. Либета в его интервью на радиостанции «Серебряный дождь» (прил. 1).

Российское акционерное общество (РАО) «ЕЭС России» включает в себя большое количество дочерних энергоснабжающих компаний (АО-энерго), имеющих различную организационную структуру, а также далеко не одинаковые требования к потребителям электроэнергии в отношении процедуры оформления разрешения на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключения договоров энергоснабжения. В одних АО-энерго эти требования сводятся к заключению только двух договоров: договора технологического присоединения к электрическим сетям и договора энергоснабжения (с приложениями, являющимися неотъемлемой частью этих договоров), в других – к оформлению большого количества отдельных документов для получения разрешения на технологическое присоединение мощности, составления акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, акта допуска электроустановки в эксплуатацию и т. д.

Многочисленные структурные подразделения РАО «ЕЭС России», являющегося естественным монополистом в области электроснабжения потребителей, нередко идут на нарушение законодательных и правовых актов (по принципу «все равно клиенты никуда от нас не денутся»). Примером тому явилось внутреннее распоряжение ОАО «Мосэнерго» в конце 2004 г. о введении платы за технологическое присоединение в размере 33 000 руб. за 1 кВт присоединяемой мощности, повергнувшее в шок потенциальных потребителей.

Только после вмешательства антимонопольной службы и прокуратуры это распоряжение было отменено. Если эта акция ОАО «Мосэнерго» являлась (в бильярдной терминологии) так называемым «ударом с хлопком», когда шар с оглушительным грохотом, вызывая дрожь у пораженных зрителей и сотрясая стол, влетает в лузу, то в настоящее время территориальные сетевые организации, в частности, московские городская и областная электросетевые компании ОАО «МГЭК» и ОАО «МОЭК», отделившиеся от ОАО «Мосэнерго», проводят игры с потребителями более профессионально, наподобие опытных игроков в бильярд, когда шар тихо, как бы от легкого тычка кием, мягко падает в лузу. Но такие «удары» энергоснабжающих организаций для потребителей электроэнергии стали более опасными и практически перекрыли возможности для их подключения к электросетям. В настоящее время по внутреннему распоряжению этих компаний (письмо генерального директора ОАО «МОЭК» на имя генерального директора ОАО «МГЭК» от 17.10.05 № 01–01/409-1051) практически прекращена выдача потребителям электроэнергии разрешений на технологическое присоединение их мощности.

В итоге возникла удивительная в экономике страны ситуация: РАО «ЕЭС России» – единственная в стране коммерческая организация, которая не рада притоку клиентов и всячески стремится отказать им в своих услугах.

В книге на примере многочисленной обобществленно-коммунальной группы потребителей электрической энергии одной из наиболее крупных энергоснабжающих систем ОАО «Мосэнергосбыт», рассчитывающихся за электроэнергию по одноставочному тарифу (малоэнергоёмкие организации и предприятия, фирмы, жилые дома, оздоровительные, учебные, торговые, складские и другие подобные заведения), имеющих электроустановки

напряжением до 1000 В, рассмотрена сложившаяся ситуация на розничном рынке продажи (сбыта) и потребления электроэнергии, а также правильные с точки зрения законодательных и правовых актов и наиболее эффективные подходы к решению указанной проблемы. Изложение построено в форме вопросов и ответов.

В многочисленных очередях при оформлении разрешений (ТУ) на присоединение мощности, согласовании проектов кабельных трасс, проектов внутреннего электроснабжения, оформлении актов допуска электроустановок в эксплуатацию, оформлении договоров энергоснабжения и т. д. автору книги приходится сталкиваться с подобными вопросами и быть очевидцем многих неправильных и разноречивых ответов на них. Из-за недостаточного знания процедуры оформления требуемой документации, норм и правил работы в электроустановках, законодательных и правовых документов в области электроэнергетики многострадальный потенциальный потребитель электроэнергии зачастую действует не вполне правильно, прилагая излишние усилия и неся большие (во многих случаях безрезультативные) материальные, временные и моральные затраты.

Материал книги систематизирован поэтапно: от общих положений (глава 1), процедуры оформления подключения потребителей к электрическим сетям (глава 2), разработки и согласования акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (глава 3), разработки и согласования проекта (схемы) электроснабжения (глава 4), оформления акта допуска электроустановок в эксплуатацию (глава 5), оформления и заключения договора энергоснабжения (глава 6), ответственности энергоснабжающей организации и потребителей электрической энергии за несоблюдение договорных обязательств (глава 7) до разбора и анализа практических ситуаций, изложенных в вопросах потребителей электроэнергии (глава 8).

В главе 8 приведены наиболее часто встречающиеся вопросы потребителей электроэнергии; там же приведены ответы энергосбытовой компании (ОАО «Мосэнергосбыт»), а также ответы по существу на базе материала данной книги. Из неконкретных, зачастую непрофессиональных ответов энергосбытовой компании, которая в большинстве случаев переадресовывает вопросы потребителей к другим ведомствам, видно, что энергосбытовые компании не полностью владеют создавшейся проблемой, что негативно отражается на их взаимоотношениях с потребителями электроэнергии. Перечень подобных вопросов потребителей можно было бы значительно расширить.

В настоящее время РАО «ЕЭС России» и отдельные энергетические и электросетевые компании энергично разрабатывают инвестиционные программы для изыскания средств по увеличению мощностей генерирующих источников и восстановлению изношенного оборудования. К сожалению, такие программы, по-видимому, неизбежно отразятся на потребителях электрической энергии. Так, Энергетический комитет Московской области распорядился установить плату за технологическое присоединение мощности к электрическим сетям ОАО «МОЭК» (протокол от 25.05.2006 г. № 10) для физических и юридических лиц в среднем 12 000 рублей за 1 кВт. Причем при отсутствии возможности проведения воздушной

линии и выполнения магистрали кабельной линией введен повышающий коэффициент 36 %. Физическим лицам с присоединенной нагрузкой до 15 кВт включительно установлена плата за технологическое присоединение мощности в размере 5,5 МРОТ.

В сложившихся неравноправных отношениях между потребителями и энергоснабжающими организациями еще достаточно много пробелов и неточностей. В качестве примера в конце каждой главы книги приведено по одному вопросу, на который в создавшейся ситуации затруднительно дать ответ. Это говорит о недостаточной полноте и качестве действующих правовых нормативных актов и правил в электроэнергетике.

Книга предназначена для потребителей электрической энергии, энергоснабжающих (электросетевых и энергосбытовых) организаций, органов Ростехнадзора, а также для специалистов проектных, монтажных и наладочных организаций.

ГЛАВА 1

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Вопрос 1. На каких основах базируются функционирование и жизнеспособность отечественной электроэнергетики?

Ответ. Базируются на технологической и экономической основах. Технологическую основу функционирования электроэнергетики составляют Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть (ЕНЭС), территориальные распределительные сети, по которым осуществляется передача электрической энергии, и единая система оперативно-диспетчерского управления.

Э к о н о м и ч е с к о й основной функционирования электроэнергетики является обусловленная технологическими особенностями функционирования объектов электроэнергетики система отношений, связанных с производством и оборотом электрической энергии на оптовом и розничном рынках.

Вопрос 2. Какие методы государственного регулирования и контроля применяются в электроэнергетике?

Ответ. В соответствии с Федеральным законом (ФЗ) «Об электроэнергетике» (ст. 20, п. 2) применяются следующие методы государственного регулирования и контроля:

государственное регулирование цен (тарифов) на отдельные виды продукции (услуг), перечень которых определяется федеральными законами;

государственное антимонопольное регулирование и контроль, в том числе установление единых на территории РФ правил доступа к электрическим сетям и услугам по передаче электрической энергии; управление государственной собственностью в электроэнергетике; лицензирование отдельных видов деятельности в сфере электроэнергетики, предусмотренных законодательством

РФ; техническое регулирование в электроэнергетике; государственный контроль (надзор) за соблюдением субъектами электроэнергетики требований ФЗ «Об электроэнергетике» и иных нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере электроэнергетики, в том числе технических регламентов, устанавливающих требования к безопасной эксплуатации объектов по производству электрической и тепловой энергии.

Правительство РФ устанавливает порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утверждает правила

недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии, в том числе и его уровня и т. д., утверждает правила заключения и исполнения публичных договоров на оптовом и розничном рынках электроэнергии (мощности), а также осуществляет технический контроль и надзор в электроэнергетике.

Вопрос 3. Что представляет собой недискриминационный доступ к услугам по передаче электрической энергии?

Ответ. В соответствии с постановлением Правительства РФ «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» от 27.12.2004 г. № 861 предусматривается обеспечение равных условий предоставления указанных услуг их потребителям независимо от организационно-правовой формы и правовых отношений с лицом, оказывающим эти услуги.

Вопрос 4. Что представляет собой электрическая сеть?

Ответ. Представляет собой совокупность электроустановок для передачи и распределения электрической энергии, состоящую из подстанций, распределительных устройств (РУ), токопроводов, воздушных (ВЛ) и кабельных (КЛ) линий электропередачи, работающих на определенной территории.

Вопрос 5. Какие лица относятся к субъектам электроэнергетики?

Ответ. Относятся лица, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, в том числе:

- производство электрической и тепловой энергии;
- поставки (продажу) электрической энергии;
- энергоснабжение потребителей;
- предоставление услуг по передаче электрической энергии; предоставление услуг по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике;
- сбыт электрической энергии;
- организацию купли-продажи электрической энергии.

Вопрос 6. Что понимается под объектами электроэнергетики?

Ответ. Понимаются имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сбыта электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства.

Вопрос 7. Что относится к объектам электросетевого хозяйства?

Ответ. Относятся линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование.

Вопрос 8. Что представляет собой электроэнергетическая система?

Ответ. В соответствии с Правилами устройства электроустановок (ПУЭ),

представляет собой электрическую часть энергосистемы и питающихся от нее приемников электрической энергии, объединенных общностью процесса производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии.

Вопрос 9. Что представляет собой естественная монополия?

Ответ. В соответствии с ФЗ «О естественных монополиях» от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ представляет состояние товарного рынка, при котором удовлетворение спроса на этом рынке эффективнее в отсутствие конкуренции в силу технологических особенностей производства, а товары, производимые субъектами естественной монополии, не могут быть заменены в потреблении другими товарами, в связи с чем спрос на данном товарном рынке на товары, производимые субъектами естественных монополий, в меньшей степени зависит от изменения цены на этот товар, чем спрос на другие.

Вопрос 10. Какое отключение считается веерным?

Ответ. Считается обусловленное технологическими причинами ограничение (полное или частичное) режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня, по причинам, не связанным с исполнением потребителем электрической энергии своих договорных обязательств или техническим состоянием его энергетических установок.

Вопрос 11. Чем приемник электрической энергии отличается от потребителя электрической энергии?

Ответ. К приемнику электрической энергии относятся аппарат, агрегат и др., предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии, а к потребителю электрической энергии относится электроприемник или группа электроприемников, объединенных технологическим процессом и размещающихся на определенной территории.

Вопрос 12. Какой объем организационных работ требуется выполнить для подключения потребителя электрической энергии к электросетям и заключения договора энергоснабжения?

Ответ. Требуется выполнить следующий объем работ:

получить согласие балансодержателя ВРУ на подключение мощности (ВРУ – вводно-распределительное устройство, представляющее собой совокупность конструкций, аппаратов и приборов, устанавливаемых на вводе питающей линии в здание или в его обособленную часть, а также на отходящих от него линиях);

получить ТУ и/или разрешение электросетевой компании на присоединение мощности и выполнить их;

оформить и согласовать с заинтересованными организациями (с балансодержателем сети, электросетевой и энергосбытовой компаниями) акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (АРБП);

разработать проект электроснабжения и согласовать его в части учета электроэнергии с энергосбытовой организацией и в полном объеме – с территориальным органом Ростехнадзора (если мощность электроустановки меньше 10 кВт, то достаточно разработать схему электроснабжения и согласовать ее только с энергосбытовой компанией в части учета электроэнергии);

получить от Ростехнадзора акт допуска электроустановки в эксплуатацию, для чего необходимо оформить документацию согласно перечню, приведенному в ответе на вопрос 191, и представить электроустановку к осмотру инспектору Ростехнадзора;

оформить и заключить с энергосбытовой компанией договор энергоснабжения.

В общей сложности потребителю электрической энергии необходимо оформить и заключить два договора (договор технологического присоединения к электросети с электросетевой компанией и договор энергоснабжения с энергосбытовой компанией), разработать два проекта (внешнего и внутреннего электроснабжения), провести согласования разработанной технической документации (АРБП, проектов (схем) электроснабжения и др.) с семью организациями (табл. 1), получить от Ростехнадзора акт допуска электроустановки в эксплуатацию и т. д. (Не много ли надзорных организаций для одного потребителя?)

Перечисленные этапы работ можно представить в виде табл. 1.

Таблица 1

Комплекс работ по оформлению и заключению договора энергоснабжения

№ п/п	Наименование работ	Курирующая организация	Примечания
1	Согласование присоединяемой мощности	Балансодержатель сетей (электросетевая компания, ДЕЗ и др.)	В счет мощности балансодержателя сетей

№ п/п	Наименование работ	Курирующая организация	Примечания
2	Получение ситуационного плана на здание (помещение)	Архитектурно-планировочное объединение (АПО)	Приложение к заявке на присоединение мощности
3	Получение справки об отсутствии задолженности по оплате за электроэнергию	Энергосбытовая компания	Приложение к заявке на присоединение мощности
4	Получение ТУ (разрешения) на присоединение мощности	Электросетевая компания	После оформления договора на оказание услуги по технологическому присоединению
5	Разработка акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Балансодержатель сетей Электросетевая компания Энергосбытовая компания	
6	Разработка проекта (схемы) электроснабжения	Специализированная проектная организация	Схема разрабатывается при мощности электроустановки менее 10 кВт
7	Согласование проекта (схемы) электроснабжения	Энергосбытовая компания Ростехнадзор	Схему достаточно согласовать только в Энергосбыте
8	Получение разрешения на применение электроэнергии для термических нагрузок	Ростехнадзор	При наличии нагрузок для термических целей

№ п/п	Наименование работ	Курирующая организация	Примечания
2	Получение ситуационного плана на здание (помещение)	Архитектурно-планировочное объединение (АПО)	Приложение к заявке на присоединение мощности
3	Получение справки об отсутствии задолженности по оплате за электроэнергию	Энергосбытовая компания	Приложение к заявке на присоединение мощности
4	Получение ТУ (разрешения) на присоединение мощности	Электросетевая компания	После оформления договора на оказание услуги по технологическому присоединению
5	Разработка акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Балансодержатель сетей Электросетевая компания Энергосбытовая компания	
6	Разработка проекта (схемы) электроснабжения	Специализированная проектная организация	Схема разрабатывается при мощности электроустановки менее 10 кВт
7	Согласование проекта (схемы) электроснабжения	Энергосбытовая компания Ростехнадзор	Схему достаточно согласовать только в Энергосбыте
8	Получение разрешения на применение электроэнергии для термических нагрузок	Ростехнадзор	При наличии нагрузок для термических целей
9	Проведение профилактических испытаний электрооборудования	Специализированная организация	Измерения сопротивления изоляции проводов и кабелей и проверка заземления
10	Подготовка документов на ответственного за электрохозяйство	Потребитель Ростехнадзор	Предъявляются при осмотре электроустановки для допуска ее в эксплуатацию
11	Допуск электроустановки в эксплуатацию	Ростехнадзор	
12	Оформление и заключение договора энергоснабжения	Энергосбытовая компания	

Вопрос 13. Каковы сроки выполнения перечисленных выше работ?

Ответ. Практика разработки, оформления и согласования перечисленной выше документации в системе московских организаций (энергосбытовой, электросетевой, архитектурно-планировочной и т. д.) показывает, что срок выполнения этих работ колеблется в широких пределах и при благоприятных обстоятельствах составляет от 5 до 7 месяцев (не менее). К этому необходимо добавить время на проведение проектных, монтажных и наладочных работ (разработка и согласование проекта (схемы) электроснабжения, проведение монтажных работ, проведение измерений сопротивления изоляции проводов и кабелей и проверка устройств защитного заземления и зануления и др.).

Вопрос 14. В каких случаях возникает необходимость в оформлении (переоформлении) договора энергоснабжения?

Ответ. Возникает в следующих случаях:

- при смене собственника (арендатора) помещения (здания, сооружения);
- при изменении названия и реквизитов организации;
- при необходимости увеличения существующей мощности сверх пределов, разрешенных энергоснабжающей организацией;
- при монтаже новой или реконструкции действующей электроустановки;
- по письменному указанию энергосбытовой организации, например, в случае ее реорганизации (так, по письменному уведомлению ОАО «Мосэнергосбыт» всем потребителям этой системы было предписано переоформить договоры энергоснабжения, заключенные до 1 апреля 2005 г. Текст уведомления приведен в прил. 2).

Вопрос 15. Какими основными законодательными документами следует руководствоваться при оформлении договора энергоснабжения?

Ответ. Следует руководствоваться:

ГК РФ, часть вторая, параграф 6 «Энергоснабжение», часть первая ст. 15 и другие статьи, касающиеся оформления договоров поставки и взаиморасчетов;

ФЗ «Об электроэнергетике» от 20.03.2003 г. № 35-ФЗ;

ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ» от 14.04.1995 г. № 41-ФЗ;

Правилами учета электрической энергии;

Положением об основах организации энергосбытовой работы с потребителями энергии (утверждено Правлением РАО «ЕЭС России» 14.02.2000 г.) и др.

Вопрос 16. Какими основными положениями следует руководствоваться при оформлении договора об оказании услуги по присоединению к электрической сети?

Ответ. Следует руководствоваться:

ГК РФ, часть первая, подраздел 2 «Общие положения о договоре»; ФЗ «Об электроэнергетике»;

постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ) от 15.02.2005 г. № 22-э/5 «Об утверждении Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и др.

Вопрос 17. Действуют ли Правила пользования электрической и тепловой энергией, утвержденные приказом Министерства энергетики и электрификации СССР от 06.12.1981 г. № 310?

(До сих пор некоторые энергосбытовые компании включают в договоры энергоснабжения штрафные санкции к потребителям на основании этих правил. Например, в типовом договор ОАО «Калужская сбытовая компания» включен п. 6.2: «При нарушении Покупателем режима ограничения потребления электрической энергии покупатель производит оплату превышения установленного ограничения в 10-кратном размере»).

Ответ. Приказом Минтопэнерго России от 10.01.2000 г. № 2 указанные Правила были признаны недействующими на территории России с 1 января 2001 г. как вошедшие в противоречие с действующим законодательством.

Вопрос 18. В каких случаях может быть ограничена или прекращена подача электроэнергии?

Ответ. Ограничение или прекращение подачи электроэнергии может иметь место в следующих случаях:

при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения;

при применении данной меры к неплательщикам.

В первом случае основополагающим документом является «Положение об ограничении или временном прекращении подачи электрической энергии (мощности) потребителям при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения» (утверждено постановлением Правительства РФ от 22.06.1999 г. № 664), а также ГК РФ (ст. 546, пп. 2, 3).

Во втором случае основным документом является «Положение об основах организации энергосбытовой работы с потребителями энергии» (утверждено Правлением РАО «ЕЭС России» 14.02.2000 г.).

Вопрос 19. Каким правительственным документом определяется порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок), регламентируется процедура технологического присоединения и устанавливаются требования по выдаче ТУ для присоединения к электрическим сетям?

Ответ. Определяются «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» (постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861).

Вопрос 20. В чем заключается суть Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям?

Ответ. Правила определяют порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и

физических лиц, регламентируют процедуру технологического присоединения, определяют существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, устанавливают требования по выдаче индивидуальных ТУ для присоединения к электрическим сетям и критерии наличия (отсутствия) технической возможности технологического присоединения.

Вопрос 21. На кого распространяется действие Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям?

Ответ. Распространяется на лица, энергопринимающие устройства которых были ранее присоединены к электрической сети и которые заявили о необходимости пересмотра (увеличения) величины присоединенной мощности.

Вопрос 22. Что представляет собой территориальная сетевая организация?

Ответ. Представляет собой коммерческую организацию, оказывающую услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к

ЕНЭС.

Вопрос 23. Что относится к услугам по передаче электрической энергии?

Ответ. Относится комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с техническими регламентами.

Вопрос 24. Какие процедуры устанавливает «Положение об основах организации энергосбытовой работы с потребителями энергии»?

Ответ. Устанавливает процедуры энергосбытовой деятельности в дочерних (зависимых) АО РАО «ЕЭС России» и определяет порядок их работы как энергоснабжающих организаций с потребителями энергии, а также регулирует порядок ограничения и прекращения подачи энергии абонентам по иным основаниям, чем ненадлежащее исполнение ими своих обязательств по оплате энергии.

Вопрос 25. Какие функции осуществляют энергосбытовые организации?

Ответ. Осуществляют в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

Энергосбыт является обособленным подразделением АО-энерго, исполняющим функцию непосредственного взаимодействия с абонентами по вопросам реализации энергии.

Вопрос 26. Что представляет собой договорная работа энергосбытовой организации?

Ответ. Представляет собой планомерную и упорядоченную деятельность Энергосбыта по юридическому оформлению финансовых и экономических взаимоотношений с потребителями энергии с целью создания наиболее комфортных условий для потребителей, обеспечения соблюдения принципов публичности договора энергоснабжения и создания условий для эффективной продажи энергии потребителям (абонентам).

Вопрос 27. В каких формах Энергосбытом ведется договорная работа?

Ответ. Ведется в следующих формах:

заключения договора с потребителем, ранее не имевшим договора с какой-либо энергоснабжающей организацией или если прежде действующий договор был расторгнут по инициативе потребителя (вновь заключаемый договор);

перезаключения договора энергоснабжения на новый срок или на новых условиях и (или) изменения существенных условий действующего договора энергоснабжения, в том числе в случаях истечения срока действия договора энергоснабжения либо изменения положений законодательных актов;

заключения договора с потребителем, заключенный с которым прежде договор энергоснабжения был расторгнут по инициативе энергоснабжающей организации (повторный договор).

Вопрос 28. При каких условиях абонент может передавать электроэнергию, принятую от энергоснабжающей организации, субабоненту?

Ответ. Субабонентом является юридическое или физическое лицо, индивидуальный предприниматель, имеющие границу балансовой (эксплуатационной) принадлежности электрических сетей с основным абонентом и получающие электроэнергию по отдельному договору.

Абонент может передавать электроэнергию субабоненту только с согласия энергоснабжающей организации.

Вопрос 29. Каков порядок оформления технологического присоединения к электросетям и заключения договора энергоснабжения владельцем нежилого помещения?

Ответ. Порядок и процедура такого оформления определяется действующими законодательными и правовыми нормативными документами и уточняется внутриведомственными распоряжениями с учетом местных условий. Например, распоряжением Правительства Москвы от 30.04.2002 г. № 618-РП установлено, что владелец нежилого помещения должен:

получить от электросетевой компании ТУ (разрешение) на присоединение мощности;

оформить в Ростехнадзоре разрешение на использование электроэнергии в термических целях;

обеспечить выполнение проекта электрооборудования нежилого помещения проектной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности;

согласовать проект электрооборудования нежилого помещения с Энергосбытом в части учета электроэнергии и с Ростехнадзором в полном объеме;

выполнить за счет собственных средств и силами лицензированной организации электромонтажные и пусконаладочные работы;

получить от Ростехнадзора акт допуска электроустановки в эксплуатацию;

заключить договор энергоснабжения с Энергосбытом.

Вопрос 30. Что представляет собой юридическое лицо?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 48, п. 1) представляет собой организацию, которая имеет в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении обособленное имущество и отвечает по своим обязательствам этим имуществом, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Юридические лица должны иметь самостоятельный баланс или смету.

Вопрос 31. По каким причинам возникло в настоящее время ограничение возможности присоединения потребителей к электрическим сетям?

Ответ. Основной причиной такого ограничения является дефицит мощности, т. е. разность между требуемой мощностью энергосистемы при нормальных показателях качества электроэнергии (ПКЭ) и рабочей мощностью в данный момент времени с учетом перетоков мощности.

Например, в Московской энергосистеме в настоящее время дефицит мощности составляет 4,5 тыс. МВт, а новая генерирующая мощность, которая будет введена в строй через два года, сократит этот дефицит всего на 500 МВт (по материалам газеты «Энергетика и промышленность России». № 5. 2006).

Вопрос 32. К каким нежелательным последствиям может привести снижение уровня качества электроэнергии?

Ответ. Уровень качества электроэнергии, поставляемой потребителям энергоснабжающими организациями, определяет надежность, экономичность и безопасность работы электроустановок, устойчивость протекания технологических процессов производства. Согласно ГК РФ (ст. 469, пп. 1, 2) продавец обязан передать покупателю товар, качество которого соответствует договору купли-продажи.

Любое отклонение хотя бы одного из ПКЭ, например, уровня напряжения, от стандартизированного по ГОСТ 13109—97 значения приводит к невосполнимым убыткам, связанным с ростом потерь электроэнергии в электросетях, ухудшением пропускной способности и удорожанием эксплуатации электросетей, сокращением срока службы электрооборудования, снижением производительности технологического оборудования, браком продукции, недопустимыми погрешностями в приборах учета электроэнергии и др.

Методы определения количественных значений таких убытков приведены в [20].

Вопрос 33. К каким нежелательным последствиям может привести превышение потребителем разрешенной ему мощности?

Ответ. Может привести:

- к снижению частоты в энергосистеме сверх допустимых пределов с последующим возникновением (угрозой возникновения) аварийной ситуации;

- к отклонению напряжения (увеличению потерь напряжения);

- к возрастанию тока, потерь активной и реактивной мощности, что ухудшит пропускную способность и приведет к удорожанию эксплуатации электрических сетей.

Вопрос 34. Что представляет собой система электроснабжения общего назначения?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 13109—97 представляет собой совокупность электроустановок и электрических устройств энергоснабжающей организации, предназначенных для обеспечения электрической энергией различных потребителей (приемников электрической энергии).

Вопрос 35. Какие услуги оплачивает потребитель при оформлении и заключении договора энергоснабжения?

Ответ. В общем случае оплачиваются услуги следующих организаций:

АПО за разработку ситуационного плана;

территориальной организацией геолого-геодезических и картографических работ за изготовление геоподосновы кабельной трассы в схеме внешнего электроснабжения объекта потребителя;

электросетевой организации за оказание услуги по присоединению к электрической сети (согласно договору возмездного оказания услуг по ликвидации технологического ограничения);

органа Ростехнадзора (его автономного инженерно-технического центра) за согласование проекта электроснабжения;

органа Ростехнадзора за повторный вызов инспектора Ростехнадзора;

Ростехнадзора в целом за сертификацию качества и безопасности электрической энергии, за разработку документов по вопросам аккредитации лицензионных и сертификационных центров (лабораторий) по видам топливно-энергетических ресурсов, участие в работе комиссий по аккредитации сертификационных центров (лабораторий) по проведению сертификационных испытаний, экспертизу материалов, представляемых организациями на аккредитацию, и т. д.;

Ростехнадзора за обучение и участие в повышении квалификации кадров энергетики, а также за участие в комиссиях по проверке знаний норм и правил работы в электроустановках ответственных за электрохозяйство, работников, их замещающих, и специалистов по охране труда, контролирующих электроустановки;

Отдела подземных сооружений (ОПС) за согласование проекта кабельной трассы;

энергосбытовых организаций за оформление документов для потребителей (например, справки об отсутствии задолженности по оплате за потребленную электроэнергию), а также за выполнение услуг по включению, замене, проверке и др. приборов учета электроэнергии (например, в системе ОАО «Мосэнергосбыт» данный вид платной услуги утвержден приказом от 18.04.2006 г. № ПО/01-261/6);

энергосбытовых организаций за проверку качества электрической энергии и выявление причин, влияющих на некачественное энергоснабжение, и помощь в их устранении.

Вопрос 36. Что представляют собой технические регламенты, и действительно ли при завершении их разработки и внедрении они заменяют собой действующие нормы и правила работы в электроустановках?

Ответ. Технический регламент представляет собой документ, устанавливающий обязательные для применения и исполнения требования к объектам технического регулирования (в том числе для обеспечения электрической безопасности, единства измерений, взрывобезопасности и т. д.). Технические регламенты в законодательном порядке предусматривают проведение сертификации и упорядочивают систему надзора (контроля) за деятельностью предприятий и организаций. В техническом регламенте предполагается вместо произвольного набора многочисленных требований иметь только один документ (технический регламент), в котором исчерпывающим образом изложены все требования в данной сфере деятельности, расширить которые уже будет невозможно.

Более подробные сведения о технических регламентах и сертификации электроэнергетики приведены в [23].

Вопрос 37. В чем состоит одна из основных идей ФЗ «О техническом регулировании»?

Ответ. Состоит в разделении требований к товару (в частности, к электрической энергии) на две части:

на безопасность людей и животных, за которую несет ответственность государство через свои законодательные акты;

на потребительское качество товара (электрической энергии), за которое отвечают коммерческие (энергоснабжающие) организации и требования к которому диктует потребительский рынок.

Чтобы поднять ответственность рынка на законодательный уровень, вводятся технические регламенты, которым придан статус федеральных законов.

Вопрос 38 (без ответа). Территориальная сетевая организация помимо органа управления и соответствующих служб (службы присоединения и перспективного развития, отдела работы с потребителями, сектора учета и распределения электроэнергии и др.) имеет районные филиалы. Например, только в ОАО «Московская городская электросетевая компания» насчитывается 23 таких филиала.

Почему в этих филиалах (районах) нет единой структуры (например, в одних районах имеется должность начальника участка, в других районах такой должности нет), единых требований и единой процедуры оформления АРБП, единых часов приема посетителей, а также единых требований к согласованию проектов кабельных трасс?

Аналогичная картина наблюдается и в городских отделениях ОАО «Мосэнергосбыт», и в управлениях АПО.

ГЛАВА 2

ПОЛУЧЕНИЕ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ И/ЛИ РАЗРЕШЕНИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ МОЩНОСТИ

Вопрос 39. Кто имеет право на технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям?

Ответ. В соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» (ст. 26, п. 1) такое право имеют любые юридические и физические лица при наличии технической возможности для этого и соблюдения ими установленных правил такого присоединения.

Вопрос 40. Каким нормативным документом определяется размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям?

Ответ. В соответствии с приказом ФСТ от 15.02.2005 г. № 22-э/5 размер такой платы определяется «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», которые

устанавливают основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергетических установок юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Вопрос 41. Что необходимо указать в заявке на технологическое присоединение мощности к электрической сети? Ответ. Необходимо указать:

полное наименование юридического лица (для физического лица указать фамилию, имя, отчество);

наименование присоединяемого объекта, его характеристики и функциональное назначение, балансовую принадлежность; адрес присоединяемого объекта;

причину подачи заявки (приобретение помещения (здания), новое строительство, изменение названия организации или формы собственности, вступление в права аренды, иное);

величины требуемой установленной мощности (в кВт) и единовременной нагрузки, подключаемой к вводно-распределительному щиту (ВРЩ) 0,4 кВ (в кВА);

предполагаемый срок ввода электрических мощностей и объекта;

требуемая категория надежности электроснабжения; количество и мощность токоприемников, относящихся к первой категории надежности;

объект финансирования (бюджет, собственные средства, средства инвестора).

Заявка заполняется в двух экземплярах.

Вопрос 42. Какие дополнительные данные должны быть указаны в заявке на технологическое присоединение жилого дома?

Ответ. Должны быть указаны следующие дополнительные данные: год постройки, этажность, количество лифтов, количество квартир, количество подъездов, газовые или электрические плиты.

Вопрос 43. Какие документы должны быть приложены к заявке на получение ТУ и/или разрешения на присоединение мощности? Ответ. Должны быть приложены следующие документы: ситуационный план в масштабе 1:2000;

справка от энергосбытовой организации об отсутствии задолженности за потребляемую электроэнергию (кроме нового строительства);

копия свидетельства о праве собственности (аренде или ином законном праве) на присоединяемый объект либо документ, подтверждающий право собственности (иного законного права) на земельный участок, на котором расположен (будет расположен) объект;

подлинник (копия) ранее оформленного разрешения, ТУ, АРБП, договора по оказанию услуг по присоединению к электрической сети (в случае если речь идет о переоформлении разрешения и/или ТУ на присоединение мощности);

письменное согласие собственника (балансодержателя) электрической сети, если подключение объекта осуществляется к сети последнего. В согласовании пояснить вид присоединения: в счет разрешенной мощности собственника (балансодержателя) или как дополнительная мощность к ранее оформленной на здание;

правоустанавливающие документы (копии свидетельства о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ), свидетельства городской (областной) регистрационной палаты о регистрации, свидетельства о постановке на учет в налоговом органе и др.); банковская карточка клиента;

доверенность лица, действующего от имени заявителя на основании доверенности.

Вопрос 44. В каких случаях необходимо получить разрешение и/или ТУ на присоединение мощности к электросетям?

Ответ. Во всех случаях, когда требуется заключить договор энергоснабжения (см. ответ на вопрос 14), а также при окончании срока действия временного разрешения и/или ТУ на присоединение мощности.

Вопрос 45. Какие правоустанавливающие документы должны быть представлены от юридических лиц в приложении к заявке на технологическое присоединение мощности? Ответ. Должны быть представлены:

документы, подтверждающие полномочия лица, действующего от имени заявителя (копия Устава, Учредительного договора либо решение о назначении (избрании) руководителя, заверенные печатью организации);

копия свидетельства о внесении в ЕГРЮЛ, заверенная печатью организации;

копия свидетельства регистрационной палаты о регистрации, заверенная печатью организации;

копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе, заверенная печатью организации;

документ о правопреемственности в случае изменения названия и реквизитов организации.

Вопрос 46. Какие правоустанавливающие документы должны быть представлены от индивидуальных предпринимателей? Ответ. Должны быть представлены: копия паспорта;

копия документа о присвоении ИНН; копия свидетельства о регистрации;

копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе. **Вопрос 47.** Какие документы должны быть представлены от физических лиц?

Ответ. Должны быть представлены: копия паспорта;

копия документа о присвоении ИНН (при наличии). Для граждан, у которых отсутствует ИНН, возможно предоставление копии сберкнижки с банковскими реквизитами.

Вопрос 48. Какие документы должны быть представлены в АПО для получения ситуационного плана? Ответ. Должны быть представлены:

копия договора на помещение (аренда, собственность и т. д.); копия свидетельства о государственной регистрации собственника или арендатора;

справка БТИ (поэтажный план, экспликация). **Вопрос 49.** Какие данные должны быть указаны в заявке в энергосбытовую организацию для получения справки об отсутствии задолженности по оплате за электроэнергию?

Ответ. Поскольку оплата за электроэнергию фиксируется в точке присоединения потребителя к электрической сети, то в справке необходимо указать номера вводных устройств (ВУ) и трансформаторной подстанции (ТП). Кроме того, необходимо указать номер абонента (договора энергоснабжения) и причину необходимости получения справки.

Вопрос 50. Что представляет собой точка присоединения к электрической сети?

Ответ. Представляет собой место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии с электрической сетью сетевой организации.

Вопрос 51. Каковы критерии наличия технической возможности технологического присоединения?

Ответ. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, п. 15 такими критериями являются:

нахождение энергопринимающего устройства, в отношении которого подана заявка на технологическое присоединение, в пределах территориальных границ обслуживания соответствующей сетевой организацией;

отсутствие ограничений на присоединенную мощность в сетевом узле, к которому надлежит произвести технологическое присоединение.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

Вопрос 52. Какими правами обладает заявитель для проверки обоснованности установления сетевой организацией факта отсутствия технической возможности технологического присоединения?

Ответ. Заявитель вправе обратиться в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти по технологическому надзору для получения заключения о наличии (отсутствии) технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организацией.

Вопрос 53. Может ли электросетевая организация отказать в присоединении новой или дополнительной мощности?

Ответ. Может отказать в случае несоблюдения любого из указанных в ответе на вопрос 51 критериев технической возможности технологического присоединения.

Вопрос 54. В каком случае возникают ограничения на присоединение дополнительной мощности?

Ответ. Возникают в случае, если полное использование потребляемой (генерирующей) мощности всех ранее присоединенных потребителей услуг по передаче электрической энергии и мощности вновь присоединяемого энергопринимающего устройства может привести к загрузке энергетического оборудования сетевой организации с превышением значений, определенных техническими нормативами и стандартами или принятыми в порядке, установленном законодательством РФ (Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, п. 16).

Вопрос 55. Можно ли присоединиться к электросетям при наличии ограничения на присоединение новой мощности?

Ответ. Допускается присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании потребляемой (генерирующей) мощности всех ранее присоединенных к данному сетевому узлу потребителей электрической энергии, либо в заявленном объеме по согласованию с указанными потребителями.

Вопрос 56. Как получить разрешение на присоединение мощности при смене собственника в условиях ограниченной возможности подключения к электрическим сетям?

Ответ. Реально получить такое разрешение можно только путем переоформления в установленном порядке ранее полученного разрешения прежнего собственника.

Вопрос 57. В каких организациях может находиться разрешение на присоединение мощности электроустановки прежнего собственника? Ответ. Может находиться: у прежнего собственника; в энергосбытовой компании; в органе Ростехнадзора;

в филиале (районе) электросетевой компании. **Вопрос 58.** На основании какого документа осуществляется технологическое присоединение к электрическим сетям?

Ответ. Осуществляется на основании договора об оказании услуги по присоединению к электрической сети (договор технологического присоединения), заключаемого с сетевой организацией. Заключение такого договора является обязательным для сетевой организации. При необоснованном отказе или уклонении сетевой организации от заключения договора заинтересованное лицо вправе обратиться в суд с иском о понуждении к его заключению и взыскании убытков, причиненных таким необоснованным отказом или уклонением.

Вопрос 59. Что определяет договор технологического присоединения к электрическим сетям между потребителем электрической энергии и сетевой организацией?

Ответ. Определяет порядок взаимодействия обеих сторон при заключении и исполнении потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии с энергосбытовой организацией, связанный с эксплуатацией электроустановок потребителя и территориальной сетевой организации, ведением учета потребляемой электроэнергии, обеспечением ее надлежащего качества на границе балансовой принадлежности и др.

Вопрос 60. Какие основные положения должен содержать договор технологического присоединения? Ответ. Должен содержать:

предмет договора, в котором удостоверяется факт технологического присоединения электроустановок потребителя к сетям территориальной сетевой организации, осуществленный на основании выполненных им ТУ энергоснабжающей организации;

обязанности, права и ответственность обеих сторон – участниц договора;

техническую характеристику присоединяемой электроустановки потребителя: установленную и единовременную мощности, режимы работы электрооборудования, сведения о средствах и приборах расчетного учета электроэнергии и т. д.;

стоимость услуги по присоединению к электрической сети и порядок расчетов;

ответственность сторон и условия расторжения договора; порядок разрешения споров;

заключительные положения, в том числе срок действия договора, условия изменения и дополнения к договору, банковские реквизиты сторон и прочие договорные условия.

Вопрос 61. Каковы существенные условия договора технологического присоединения к электрическим сетям?

Ответ. В соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям существенными условиями являются:

мероприятия по технологическому присоединению и обязательства сторон по их выполнению; технические условия (ТУ);

сроки выполнения сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению;

размер платы за выполнение мероприятий по технологическому присоединению;

ответственность сторон за выполнение условий договора технологического присоединения;

границы разграничения балансовой принадлежности.

Вопрос 62. Какова процедура технологического присоединения?

Ответ. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям устанавливают следующую процедуру технологического присоединения:

подачу заявки на технологическое присоединение с требованием выдачи ТУ (разрешения на присоединение мощности);

подготовку ТУ (разрешения на присоединение мощности) и проекта договора, включающего ТУ (разрешение на присоединение мощности);

заключение договора;

выполнение ТУ со стороны присоединяемого лица и со стороны сетевой организации;

выполнение действий по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети;

проверку выполнения ТУ и составление акта о технологическом присоединении.

Вопрос 63. Каковы сроки рассмотрения заявок на технологическое присоединение?

Ответ. Сетевая организация обязана в течение 30 дней с даты получения заявки направить заявителю для согласования проект договора. При особо сложном характере технологического присоединения энергопринимающих устройств указанный срок по соглашению сторон может быть увеличен до 90 дней. Заявитель уведомляется об увеличении срока и основаниях его изменения.

Вопрос 64. Каким должен быть размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям?

Ответ. В соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» (ст. 26, п. 1) плата за технологическое присоединение взимается однократно. Размер указанной платы определяется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством РФ, и должен компенсировать затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению нового объекта к электрическим сетям. Включение указанных затрат в состав платы за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

В соответствии с приказом ФСТ от 15.02.2005 г. № 22-э/5 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (СП) рассчитывается по следующей формуле:

$$СП = РП (1 + К_n),$$

где РП – сумма расходов на проведение работ, связанных с подготовкой к выдаче ТУ в соответствии с заявкой потребителя,

проверкой выполнения ТУ и составлением акта о технологическом присоединении, выполнением ТУ со стороны сетевой организации, а также

фактическими действиями по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети;

K_{π} – коэффициент рентабельности указанных выше работ, устанавливаемый Службой присоединения электросетевой компании в размере, не превышающем прогнозируемый на текущий год уровень инфляции, но не ниже 0,03.

Вопрос 65. С кого взимается плата за технологическое присоединение к электрическим сетям?

Ответ. Взимается со следующих лиц:

с потребителей электрической энергии, вновь присоединяемых к электрическим сетям или расширяющих имеющиеся присоединения;

с территориальных сетевых организаций, имеющих на правах собственности или иных законных основаниях объекты электросетевого хозяйства, относящиеся к ЕНЭС;

с владельцев генерирующих установок, вновь присоединяемых к электрическим сетям или расширяющих имеющиеся присоединения.

Вопрос 66. Влечет ли за собой повторную оплату за технологическое присоединение изменение формы собственности или собственника электроустановки?

Ответ. Оплата за технологическое присоединение взимается однократно. Поэтому изменение формы собственности или собственника электроустановки повторную оплату за собой не влечет.

Вопрос 67. Кем определяется размер платы за технологическое присоединение нового объекта к электрическим сетям?

Ответ. Определяется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством РФ. Плата должна компенсировать затраты на проведение работ по технологическому присоединению нового объекта к электрическим сетям.

Вопрос 68. Может ли энергоснабжающая организация самовольно устанавливать произвольные тарифы на технологическое подключение к электрическим сетям?

Ответ. Самопроизвольное установление энергоснабжающей организацией платы за присоединение может трактоваться как нарушение антимонопольного законодательства и прямое нарушение ФЗ «Об электроэнергетике». Первым аспектом занимается Федеральная антимонопольная служба (ФАС), вторым – прокуратура. В подобных случаях следует обращаться в ФАС, прокуратуру и ФСТ.

Вопрос 69. С кого не должна взиматься плата за технологическое присоединение к электрическим сетям?

Ответ. Не должна взиматься:

при смене собственника, если новым собственником представлены документы, подтверждающие переход этих прав;

если новому собственнику энергопринимающих устройств не требуется дополнительная мощность, а прежним собственником такая плата внесена;

если у предыдущего собственника было разрешение на присоединение мощности и оно не утрачено.

Вопрос 70. Что получает на руки заявитель при сдаче документов в Службу присоединения электросетевой организации? Ответ. Получает:

квитанцию о принятии документов в работу; счет на оплату услуг электросетевой компании за работу с документацией заявителя по определению наличия технической возможности (невозможности) подключения потребителей к электрическим сетям;

два незаполненных акта сдачи-приемки услуг. **Вопрос 71.** Какие возможны варианты ответа электросетевой организации заявителю на поданную им заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям?

Ответ. Возможны следующие варианты ответа: разрешение на подключение запрашиваемой мощности при отсутствии технологических ограничений (существующие сети позволяют подключить запрашиваемую мощность) или ТУ на прокладку КЛ (ВЛ) линии от действующих ТП (РП) до щитовой заявителя без каких-либо работ в сетевых сооружениях;

подписанный со стороны электросетевой организации договор с проектом ТУ, выполнение которых приведет к устранению технологических ограничений для подключения заявленной мощности;

документ, информирующий заявителя об отсутствии технической возможности в точке подключения.

Вопрос 72. Кто уполномочен подписывать выдаваемое потребителю разрешение на присоединение мощности, и нужна ли на данном документе печать?

Ответ. Подписывать разрешение на присоединение мощности уполномочены первые руководители Службы присоединения электросетевой компании (начальник и его заместители). Если разрешение выдается на специальных бланках электросетевой компании, то печать необязательна.

Вопрос 73. Какая документация должна быть разработана и согласована в соответствующих организациях для выполнения ТУ при прокладке КЛ?

Ответ. Должна быть разработана следующая документация: инженерно-топографический план в масштабе 1:500 (геоподоснова);

проект кабельной трассы;

после согласования проекта в заинтересованных организациях (электросетевой, энергосбытовой, Ростехнадзоре, АПО, ОПС) и прокладки КЛ должна быть получена справка о выполнении ТУ с последующим получением разрешения на присоединение мощности.

Вопрос 74. Каков порядок согласования проекта кабельной трассы?

Ответ. Сначала проект согласовывается в энергосбытовой организации в части учета электрической энергии. Затем согласование проекта осуществляется в филиале (районе) электросетевой компании. Одновременно с этим согласование проекта (второго экземпляра) может быть осуществлено сначала в АПО, а затем в ОПС.

После согласования проекта указанными выше организациями проект на последней стадии в полном объеме согласовывается в Ростехнадзоре.

Вопрос 75. Когда может быть получена справка о выполнении ТУ? Ответ. Может быть получена только после согласования проекта кабельной трассы всеми указанными выше организациями и ее прокладки.

Вопрос 76. Когда может быть получено разрешение на присоединение мощности?

Ответ. Может быть получено при наличии справки о выполнении ТУ.

Вопрос 77. Какие требования предписаны в разрешении на присоединение мощности потребителю электросетевой компанией? Ответ. Предписаны следующие требования: предусмотреть мероприятия, обеспечивающие соблюдение ГОСТ 13109—97 при наличии у потребителя токоприемников, являющихся потенциальным источником гармонических искажений или несимметрии напряжения;

предусмотреть установку агрегатов бесперебойного питания для электроснабжения отдельных токоприемников, в работе которых возникает сбой при технологических посадках и кратковременных перерывах напряжения в сети внешнего электроснабжения. Установку автономных источников питания для повышения надежности системы электроснабжения выполнять по проекту;

получить разрешение в Ростехнадзоре на использование электроэнергии на термические цели (в том числе на отопление, обогрев, приготовление горячей воды и пара, стационарные электроплиты и т. п.).

Вопрос 78. Какое оборудование является электротермическим?

Ответ. В соответствии с ПУЭ (п. 7.5.4), электротермическим является электротехнологическое оборудование, предназначенное для преобразования электрической энергии в тепловую с целью нагревания (расплавления) материалов. К электротермическому оборудованию относятся электрические печи и электронагревательные устройства (приборы, аппараты).

Вопрос 79. Какое перераспределение мощностей указывается в разрешении на присоединение мощности?

Ответ. Указывается разрешенное перераспределение установленной (в кВт) и единовременной (в кВт-А) мощностей.

Вопрос 80. Что представляет собой установленная (присоединенная) мощность?

Ответ. Представляет собой величину суммарной мощности трансформаторов абонента, преобразующих электрическую энергию на рабочее напряжение электроприемников абонента и электродвигателей напряжением выше 1000 В, присоединенных непосредственно к электрической сети энергоснабжающей организации.

В случае если электроустановки абонентов (потребителей) питаются от трансформаторов или сетей энергоснабжающей организации напряжением до 1000 В, за присоединенную мощность абонента принимается разрешенная договором к потреблению мощность, размер которой (в кВт) устанавливается энергоснабжающей организацией.

Вопрос 81. Что представляет собой единовременная нагрузка?

Ответ. Представляет собой максимально возможную (разрешенную) одновременно включенную в сеть мощность абонента (в кВт-А).

Вопрос 82 (без ответа). К заявке потребителя на технологическое присоединение помимо прочих правовых документов прикладывается свидетельство о праве собственности (аренды или ином законном праве).

Примет ли служба присоединения электросетевой компании заявку на технологическое присоединение, если срок действия такого свидетельства заканчивается, например, через 2 месяца (через 3, 4 и т. д. месяцев)? Почему в

службах присоединения электросетевых компаний нет документа, в котором определяется предельно допустимый период до окончания срока свидетельства о праве собственности (аренды и ином законном праве)?

ГЛАВА 3

РАЗРАБОТКА АКТА РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1000 В

Вопрос 83. С какой целью разрабатывается АРБП? Ответ. Разрабатывается с целью установить границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между электросетевой компанией, абонентами и субабонентами, а также отразить балансовую принадлежность и ответственность за техническое обслуживание системы расчетного (коммерческого) учета электрической энергии.

Вопрос 84. Что представляет собой граница балансовой принадлежности?

Ответ. Представляет собой линию раздела элементов электрической сети между владельцами электроустановок по признаку права собственности или иного законного права на эти элементы. На схеме граница балансовой принадлежности обозначается, как правило, линией красного цвета.

Вопрос 85. Что представляет собой граница эксплуатационной ответственности?

Ответ. Представляет собой линию раздела электрической сети по признаку обязанностей по эксплуатации тех или иных ее участков или элементов, устанавливаемая соглашением (договором) сторон. При отсутствии такого соглашения (договора) граница эксплуатационной ответственности совпадает с границей балансовой принадлежности. На схеме граница эксплуатационной ответственности обозначается, как правило, линией синего цвета.

Вопрос 86. Где обычно устанавливается граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в АРБП для электроустановок и сооружений напряжением до 1000 В?

Ответ. Такой границей обычно являются кабельные наконечники в электрощитовой (ВРЩ 0,4 кВ) потребителя.

Вопрос 87. На кого в АРБП возлагается ответственность за состояние контактов в точке разграничения?

Ответ. На потребителя электрической энергии.

Вопрос 88. На кого в АРБП возлагается ответственность за сохранность на территории потребителя электрических сооружений, ВЛ и КЛ от механических, химических, тепловых и других внешних повреждений, а также за содержание их трасс?

Ответ. Возлагается на потребителя электрической энергии. **Вопрос 89.** Что представляет собой граница ответственности за качество электроэнергии?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 23875—88 представляет собой пункт контроля качества электроэнергии, обычно совпадающий с границей раздела балансовой принадлежности сети, за поддержание качества электроэнергии в которой несет ответственность энергоснабжающая организация.

Вопрос 90. Что может быть использовано в качестве пункта контроля качества электроэнергии?

Ответ. Может быть использована точка общего присоединения, граница раздела балансовой принадлежности, выводы приемников электрической энергии, а также другие точки электрической сети, в том числе выбранные по согласованию между энергоснабжающей организацией и потребителем.

Вопрос 91. В каких случаях и в какие сроки осуществляется контроль качества электрической энергии?

Ответ. Органами Ростехнадзора осуществляется периодический и (или) эпизодический контроль качества электрической энергии.

Периодический контроль качества электрической энергии производится в заранее установленные сроки или через установленные интервалы времени в выбранных характерных точках сети.

Эпизодический контроль качества электрической энергии производится по мере необходимости при претензиях потребителя или энергоснабжающей организации к качеству электроэнергии, при выдаче ТУ на присоединение и допуске к эксплуатации электроустановок потребителя, ухудшающих качество электроэнергии, при заключении договорных условий на качество электроэнергии и др.

Вопрос 92. Где проводится энергоснабжающей организацией входной контроль качества электроэнергии?

Ответ. Проводится в точке поставки электрической энергии от вышестоящей энергоснабжающей организации.

Вопрос 93. Что представляет собой точка общего присоединения? Ответ. В соответствии с ГОСТ 13109—97 это точка электрической сети общего назначения, электрически ближайшая к сетям рассматриваемого потребителя электрической энергии (входным устройствам рассматриваемого приемника электрической энергии), к которой присоединены электрические сети других потребителей (входные устройства других приемников).

Вопрос 94. Что представляет собой точка коммерческого контроля качества электроэнергии?

Ответ. Представляет собой точку общего присоединения, границу балансовой принадлежности или другую точку электрической сети, принятую по согласованию между энергоснабжающей организацией и потребителем в качестве точки сети, в которой при наличии претензий какой-либо из сторон договора будет производиться проверка соблюдения договорных условий по качеству электроэнергии, являющаяся основанием для расчетов за их нарушение.

Вопрос 95. Что представляет собой точка учета электрической энергии?

Ответ. Это физическая точка на элементе сети, в которой измеряется электрическая энергия, проходящая по данному элементу. Точка учета совпадает с точкой подключения трансформатора тока (ТТ) соответствующего присоединения и счетчика. На одном конце элемента сети может быть одна, две и более точек учета в зависимости от схемы присоединения ВЛ (КЛ) линии или трансформатора (автотрансформатора) к РУ.

Вопрос 96. При каком условии действителен АРБП?

Ответ. Действителен только при наличии разрешения на присоединение мощности.

Вопрос 97. С какими организациями согласовывается и каков порядок согласования АРБП?

Ответ. Сначала АРБП, как правило, оформляет (разрабатывает с участием абонента) субабонент, который согласовывает его с абонентом (балансодержателем сети). Затем проводится предварительное согласование акта с энергосбытовой организацией в части учета электроэнергии. После этого акт согласовывается в филиале (районе) электросетевой компании с последующим направлением его в сектор учета и распределения электроэнергии (СУРЭ) данной электросетевой компании. После согласования с СУРЭ проводится окончательное согласование акта в энергосбытовой компании.

В некоторых энергоснабжающих организациях (например, в Тверской областной энергосбытовой компании) применяется упрощенная процедура оформления АРБП в виде приложения к договору за двумя подписями (руководителей энергосбытовой компании и потребителя электроэнергии) без каких-либо дополнительных согласований.

Вопрос 98. Какие основные требования предъявляет энергосбытовая компания к АРБП при его согласовании?

Ответ. Основным требованием является использование электронных (статических) счетчиков. В настоящее время имеет место тенденция перехода с индукционных счетчиков на электронные (статические), поскольку их применение позволяет более точно и достоверно учитывать потребленную электроэнергию, практически не реагировать на отклонения нормируемых ПКЭ и, что важно, создать дополнительные трудности для хищений электроэнергии. Требования о применении электронных счетчиков отражаются в ТУ на установку средств учета в электроустановках, принадлежащих абоненту.

Примечание. По данным Энергосбыта ОАО «Мосэнерго» 33 % индукционных счетчиков уже через год работы начинают искажать показания, а через два года работы искажают показания уже 97 % индукционных счетчиков, как правило, в сторону недоучета потребленной электроэнергии.

Вопрос 99. В каких случаях применяются счетчики прямого включения, а в каких – счетчики, включаемые с измерительными ТТ?

Ответ. Рекомендуются при нагрузках до 60 кВ·А применять счетчики прямого включения, а при нагрузках свыше 60 кВ·А – счетчики, включаемые с ТТ.

Вопрос 100. На кого возлагается техническое обслуживание приборов учета электроэнергии?

Ответ. Возлагается, как правило, на энергосбытовую компанию по договору (приложение к Договору энергоснабжения).

Вопрос 101. Какие основные положения содержит АРБП?

Ответ. Акт содержит следующие основные положения:

показатели (номер, дата выдачи, величины мощностей, срок действия) разрешения на присоединение мощности;

существующая и требуемая категории надежности схемы электроснабжения в нормальном режиме на границе эксплуатационной ответственности;

данные источников питания (номера ТП, вводных устройств, РП, ЦП);

лицо, на балансе которого находится сеть абонента и ее элементы, а также кто осуществляет эксплуатацию элементов электрической сети;

система расчетного (коммерческого) учета электроэнергии и мощности (по форме табл. 2), а также кто осуществляет техническое обслуживание расчетных приборов учета;

характеристика аппаратов защиты на ВРЩ и со стороны потребителя;

лицо, на которое возлагается ответственность за сохранность на территории потребителя электрооборудований, воздушных и кабельных линий от механических, химических, тепловых и других внешних повреждений;

характеристика субабонентов по форме табл. 3;

особые и дополнительные условия и т. д.

Таблица 2

Система расчетного (коммерческого) учета электроэнергии и мощности

№ п/п	Место установки расчетного прибора учета	Расчетный коэффициент по точке учета	Балансовая принадлежность счетчика	Трансформаторы тока		Потери в сетях потребителя от границы разграничения балансовой принадлежности до места установки приборов учета (%)
				номинал тока обмотки	балансовая принадлежность	

Примечание. При установке приборов учета не на границе балансового разграничения между потребителем и филиалом (районом) электросетевой компании указываются потери электроэнергии в сетях потребителя, которые определяются расчетным путем на стадии согласования проекта электроснабжения потребителя (в части учета электроэнергии) в энергосбытовой компании.

Таблица 3

Характеристика субабонентов по акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

№ п/п	Наименование потребителя, адрес, телефон	Разрешенная присоединяемая мощность, кВт·А, номер разрешения, дата выдачи	Разрешенная максимальная нагрузка, А	Ток уставок автоматического выключателя или предохранителя, А

Вопрос 102. Какие особые условия могут быть приведены в АРБП? Ответ. Как правило, могут быть приведены следующие особые условия:

при расторжении договора на эксплуатацию электрической сети потребителя граница эксплуатационной ответственности переносится на границу балансовой принадлежности, и потребитель обязан представить району (филиалу) электросетевой компании акт Ростехнадзора о допуске электроустановки в эксплуатацию. По предписанию Ростехнадзора подача электроэнергии на электроустановку будет временно приостановлена до предъявления потребителем акта допуска электроустановки в эксплуатацию;

потребитель обязан ежегодно письменно сообщать району (филиалу) электросетевой компании фамилию ответственного за электрохозяйство и за сохранность электроустройств, ВЛ, КЛ и их трасс, находящихся на территории потребителя;

потребитель обязан в любое время суток обеспечить беспрепятственный доступ персонала района (филиала) электросетевой компании, персонала энергосбытовой компании и органов Ростехнадзора по удостоверениям (пропускам) к электроустановкам и электрооборудованию;

при отсутствии персонала потребителя (в том числе в выходные и праздничные дни) при необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварий или ненормальных режимов персонал района (филиала) электросетевой компании имеет право прекратить подачу электроэнергии с обязательным последующим уведомлением потребителя.

Вопрос 103. Какие дополнительные условия могут быть включены в АРБП?

Ответ. Как правило, могут быть включены следующие дополнительные условия:
район (филиал) электросетевой компании оставляет за собой право отключать потребителя без предупреждения на время работы АВР и переключений в сети при ликвидации аварий и с предупреждением за 24 часа по телефону потребителя на время ремонтных работ;

предусмотреть установку блоков бесперебойного питания для компьютерных сетей;

запрещается замыкать КЛ 0,4 кВ в электроустановке на параллельную работу;

запрещается подключение сторонних потребителей без разрешения энергосбытовой компании и др.

Вопрос 104. Какие приложения содержит АРБП?

Ответ. Акт содержит следующие приложения:

приложение 1 – однолинейная схема электроснабжения потребителя с системой расчетного учета электроэнергии;

приложение 2 – схема подключения субабонентов от сети потребителя с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Вопрос 105. Что должно быть отражено на схеме АРБП?

Ответ. На схеме должны быть отражены:

граница балансовой принадлежности красным цветом;

граница эксплуатационной ответственности синим цветом;

граница балансовой и эксплуатационной ответственности между абонентом и субабонентом (как правило, зеленым цветом);

место расположения приборов и схема учета электроэнергии;

длина линии до точки разделения границ с двух сторон;

параметры устройств: АВР, автономных источников электропитания, агрегатов бесперебойного электропитания и компенсаторов реактивной мощности;

если акт разграничения составляется между электросетевой компанией и жилым домом (в лице ДЕЗ или ТСЖ либо иной организации), то на схеме необходимо указать количество подъездов, этажей, квартир и стояков в жилом доме, а также характеристику электроприемников (лифты, дежурное освещение, квартирные стояки с учетом наличия или отсутствия электроплит).

Вопрос 106. Какие потери электрической энергии должны быть учтены в АРБП?

Ответ. Должны быть учтены потери в сетях потребителя от границы разграничения балансовой принадлежности до места установки приборов учета, а также потери в линии субабонента.

Вопрос 107. К кому должны быть отнесены потери электроэнергии в случае установки приборов учета не на границе раздела балансовой принадлежности электросети?

Ответ. Потери электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета должны быть отнесены на счет той стороны, которой принадлежит данный участок сети.

Вопрос 108. Какие потери электрической энергии относятся к коммерческим потерям?

Ответ. К коммерческим относятся потери электроэнергии, обусловленные ее хищениями, несоответствием показаний счетчиков оплате за электроэнергию и другими причинами в сфере организации контроля за потреблением электроэнергии [24].

Примечание. Процент потерь в распределительных сетях в 8—10 раз выше, чем доля потерь для системообразующих сетей. Например, в одной из местных энергокомпаний Новосибирской области стоимость потерь оказалась почти в 2 раза больше прибыли. Наиболее высокий процент потерь имеет место в бытовом секторе и составляет 40–50 % (по данным материалов газеты «Энергетика и промышленность России». № 5. 2006). Поэтому те, кто платит за потери электроэнергии, должны тщательно обозначить в акте разграничения границы и расчетную величину потерь электроэнергии, не учтенных коммерческими приборами учета.

Вопрос 109. Как определяются и оформляются потери электроэнергии?

Ответ. Потери электроэнергии в абонентском трансформаторе и питающих линиях определяются расчетным путем и оформляются в виде приложения к договору энергоснабжения. В некоторых энергоснабжающих организациях такой расчет не производится, а с абонентов за потери электроэнергии взимается 5 %. Следует также иметь в виду так называемые добавочные потери в трансформаторе (потери от токов, наведенных полем рассеяния в токоведущих частях трансформатора). Расчет потерь электроэнергии подробно рассмотрен в [20, 22, 24].

Вопрос 110. Какие параметры защиты устанавливаются в АРБП со стороны потребителя и со стороны электросетевой организации?

Ответ. Со стороны потребителя общая защита на ВРЩ 0,4 кВ устанавливается в соответствии с разрешенной единовременной нагрузкой на величину тока по утвержденной схеме распределения токовых нагрузок.

Со стороны электросетевой компании защита устанавливается в РУ 0,4 кВ ТП, которая выбирается по единовременной нагрузке, обеспечивающей нормальный режим после аварийного резервирования мощностей.

Вопрос 111. Каковы значения базового коэффициента реактивной мощности («тангенса фи») на шинах ЦП?

Ответ. Как правило, от 0,2 до 0,4.

Вопрос 112. Какой источник питания является независимым?

Ответ. В соответствии с ПУЭ независимым является источник питания, на котором сохраняется напряжение в послеаварийном режиме в регламентированных пределах при исчезновении его на другом или других источниках питания.

К числу независимых источников питания относятся две секции или системы шин одной или двух электростанций и подстанций при одновременном соблюдении следующих двух условий:

каждая из секций или систем шин в свою очередь имеет питание от независимого источника питания;

секции (системы) шин не связаны между собой или имеют связь, автоматически отключающуюся при нарушении нормальной работы одной из секций (систем) шин.

Вопрос 113. Что подразумевается под аварией (аварийным режимом) в работе систем электроснабжения?

Ответ. Подразумевается критическое состояние работы системы электроснабжения или отдельных ее элементов как в энергоснабжающей организации, так и за ее пределами (при параллельной работе), при котором частично или полностью нарушается техническая возможность подачи электрической энергии потребителям.

Вопрос 114. Какие категории электроприемников по степени надежности электроснабжения должны быть указаны в АРБП?

Ответ. В соответствии с ПУЭ (п.1.2.18) в акте должны быть указаны следующие категории электроприемников:

I категория – электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой: опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, повреждение дорогостоящего основного оборудования, массовый брак продукции, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства;

II категория – электроприемники, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей;

III категория – все остальные электроприемники, не подходящие под определение I и II категорий.

Вопрос 115. Как должны обеспечиваться электроэнергией электроприемники I категории в нормальных режимах?

Ответ. Должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых, взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания. Для электроснабжения особой группы электроприемников I категории (бесперебойная работа которых необходима для безаварийного останова производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров) должно предусматриваться дополнительное питание от третьего независимого резервирующего источника питания.

Вопрос 116. Как должны обеспечиваться электроэнергией электроприемники II категории в нормальном режиме?

Ответ. Должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых, взаимно резервирующих источников питания. Для электроприемников II категории при нарушении электроснабжения от одного из источников питания допустимы перерывы электроснабжения на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады.

Вопрос 117. Как может выполняться электроснабжение для электроприемников III категории?

Ответ. Может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 сутки.

Вопрос 118. Что следует учитывать при выборе независимых взаимно резервирующих источников питания, являющихся объектами энергосистемы?

Ответ. Следует учитывать вероятность одновременного зависимого кратковременного снижения или полного исчезновения напряжения на время действия релейной защиты и автоматики при повреждениях в электрической части энергосистемы, а также одновременного длительного исчезновения напряжения на этих источниках питания при тяжелых системных авариях.

Вопрос 119. Чем авария в энергосистеме отличается от инцидента? Ответ. Под аварией понимается разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемый взрыв и (или) выброс опасных веществ.

Под инцидентом понимаются отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса, нарушение федеральных законов и нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте (если они не содержат признаков аварии).

Вопрос 120. Какими нормативными документами определяется требуемая категория надежности электроснабжения в АРБП? Ответ. Определяется ПУЭ и СП-31-110—2003. **Вопрос 121.** Что понимается под центром питания (ЦП), фиксируемым в АРБП?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 13109—97 понимается РУ генераторного напряжения электростанций или РУ вторичного напряжения понизительной подстанции энергосистемы, к которым присоединены распределительные сети данного района.

Вопрос 122. В чем заключается принципиальное отличие магистральных электросетей от распределительных электросетей?

Ответ. Магистральная линия электропередачи обеспечивает транспорт электроэнергии от ее производителя (перепродавца) и от нее отходят несколько ответвлений к распределительным сетям.

Распределительная электрическая сеть обеспечивает распределение электрической энергии между пунктами ее потребления до каждого потребителя.

Вопрос 123. Какая линия электропередачи является магистральной?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 24291—90 магистральной является такая линия передачи, от которой отходят несколько ответвлений.

Вопрос 124. Какая электрическая сеть является распределительной?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 24291—90 распределительной является электрическая сеть, обеспечивающая распределение электрической энергии между пунктами потребления.

Вопрос 125. Что понимается под распределительным пунктом (РП), фиксируемым в АРБП?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 24291—90 понимается электрическое РУ, не входящее в состав подстанции.

Вопрос 126. Что понимается под распределительным устройством (РУ)?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 24291—90 понимается электроустановка, предназначенная для приема и распределения электрической энергии на одном напряжении и содержащая коммутационные аппараты и соединяющие их сборные шины (секции шин), устройства управления и защиты.

Вопрос 127. Что понимается под трансформаторной подстанцией (ТП), фиксируемой в АРБП?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 24291—90 понимается электрическая подстанция, предназначенная для преобразования электрической энергии одного напряжения в энергию другого напряжения с помощью трансформаторов.

Вопрос 128. Что понимается под вводным устройством (ВУ), фиксируемым в АРБП?

Ответ. В соответствии с ПУЭ (п. 7.1.3) понимается совокупность конструкций, аппаратов и приборов, устанавливаемых на вводе питающей линии в здание или в его обособленную часть.

Вопрос 129. Что понимается под вводно-распределительным устройством (ВРУ) или вводно-распределительным щитом (ВРЩ), фиксируемым в АРБП?

Ответ. В соответствии с ГОСТ Р 50669—94 понимается совокупность конструкций, аппаратов и приборов, устанавливаемых на вводе питающей линии в здание или в его обособленную часть, а также на отходящих от него линиях.

Вопрос 130. Что следует считать присоединением?

Ответ. В соответствии с терминологией Межотраслевых правил по охране труда (Правил безопасности) при эксплуатации электроустановок (МПБЭЭ) присоединением следует считать электрическую цепь (оборудование и шины) одного назначения, наименования и напряжения, присоединенную к шинам РУ, генератора, щита, сборки и находящуюся в пределах электростанции, подстанции и т. п. Электрические цепи разного напряжения одного силового трансформатора (независимо от числа обмоток), одного двухскоростного электродвигателя считаются одним присоединением. В схемах многоугольников, полуторных и т. п. схемах к присоединению линии, трансформатора относятся все коммутационные аппараты и шины, посредством которых эта линия или трансформатор присоединены к РУ.

Вопрос 131. В скольких экземплярах составляется АРБП, и для кого они предназначены?

Ответ. Акт составляется в трех экземплярах:

- 1— й экземпляр — для филиала электросетевой компании;
- 2— й экземпляр — для потребителя электрической энергии (абонента);
- 3— й экземпляр — для энергосбытовой компании.

Вопрос 132. В каких случаях АРБП подлежит переоформлению?

Ответ. Подлежит при изменении условий, предусмотренных данным актом, или параметров элементов схемы (изменении присоединенных мощностей или схем резервирования и коммуникаций внешних линий, при замене ТТ с изменением номинала тока их обмоток), но не реже одного раза в 10 лет.

Вопрос 133 (без ответа). Если АРБП составляется между субабонентом, абонентом и электросетевой компанией при участии энергосбытовой компании, кто из них изначально должен заполнить содержание акта, начертить схемы электроснабжения (приложения 1 и 2 к акту) и установить границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности? Иными словами, кто из перечисленных выше лиц и организаций является исполнителем (разработчиком) акта разграничения?

ГЛАВА 4

РАЗРАБОТКА ПРОЕКТА (СХЕМЫ) ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Вопрос 134. Какие вопросы должны рассматриваться при проектировании систем электроснабжения и реконструкции электроустановок?

Ответ. В соответствии с ПУЭ должны рассматриваться следующие вопросы:

- перспектива развития энергосистем и систем электроснабжения с учетом рационального сочетания вновь сооружаемых электрических сетей с действующими и вновь сооружаемыми сетями других классов напряжения;
- обеспечение комплексного централизованного электроснабжения всех потребителей электрической энергии, расположенных в зоне действия электрических сетей, независимо от их принадлежности;
- ограничение токов короткого замыкания (КЗ) предельными уровнями, определяемыми на перспективу; снижение потерь электрической энергии;
- соответствие принимаемых решений условиям охраны окружающей среды.

Вопрос 135. В каком случае требуется проект внешнего электроснабжения (например, кабельной трассы)?

Ответ. Требуется для выполнения ТУ электросетевой компании с целью прокладки кабельной трассы от источника питания (ТП).

Вопрос 136. Какие документы необходимы для выполнения проекта кабельной трассы?

Ответ. Необходимы следующие документы: ТУ электросетевой компании; ситуационный план объекта в масштабе 1:2000; инженерно-топографический план (геоподоснова) в масштабе 1:500; схема границ и площадь участка, по которому пройдет кабельная трасса.

Вопрос 137. Какие основные требования содержатся в нормативно-технической документации при проектировании и сооружении КЛ?

Ответ. В соответствии с требованиями ПУЭ проектирование и сооружение КЛ производится на основе расчетов с учетом развития сети, ответственности и назначения линии, характера трассы, вида прокладки, конструкций кабеля и т. п.

Трасса КЛ выбирается с учетом наименьшего расхода кабеля, обеспечения его сохранности при механических воздействиях, обеспечения защиты от коррозии, вибрации, перегрева. При размещении кабелей рекомендуется избегать

перекрещивания их между собой, с трубопроводами и пр.

Вопрос 138. В каких случаях не допускается совместная прокладка кабелей и проводов цепей в одной трубе, пучке, коробе, канале строительной конструкции и на одном лотке?

Ответ. В соответствии с ПУЭ не допускается совместная прокладка кабелей и проводов цепей:

взаиморезервируемых;

рабочего освещения и эвакуационного освещения. Прокладка этих цепей допускается только в разных отсеках короба и лотка, продольные перегородки которых выполнены сплошными, механически прочными и из негорючего материала.

Вопрос 139. Как выбрать способ прокладки кабелей и проводов?

Ответ. В соответствии с ПУЭ способ прокладки кабелей и проводов выбирается по табл. 4:

Вопрос 140. Из каких основных разделов должен состоять проект внешнего электроснабжения?

Ответ. Должен состоять из следующих разделов:

разрешительно-правовой части (ТУ на присоединение мощности, лицензии проектной организации на деятельность по эксплуатации электрических сетей, ситуационного плана в масштабе 1:2000, схемы границ участка кабельной трассы);

общих указаний в части характеристики проекта внешнего электроснабжения, учета электроэнергии, подтверждения соответствия проекта нормам и правилам, ТУ, инструкциям и стандартам;

электрической схемы наружных сетей электроснабжения 0,4 кВ, согласованной с энергосбытовой компанией в части учета электроэнергии;

инженерно-топографического плана и схемы кабельных трасс, согласованных с АПО, ОПС и с филиалом (районом) электросетевой компании.

Таблица 4

Способы прокладки кабелей и проводов

Вид кабельного изделия	По строительным конструкциям непосредственно	В пустотах строительных конструкций	В строительных конструкциях замкнуто	В строительных конструкциях непосредственно	В трубах и коробах	На лотках и полках (консолях)	На изоляторах	На полосе, струне, тросе	В земле, в воде
Провода	—	—	—	—	+	—	+	—	—
Провода в защитной оболочке	+	+	+	+	+	+	+	+	—
Кабели	+	+	+	+	+	+	+	+	+

Вопрос 141. С какими организациями должен быть согласован проект кабельной трассы?

Ответ. Должен быть согласован:

- с энергосбытовой компанией в части учета электрической энергии;
- с филиалом (районом) электросетевой компании;
- с АПО; с ОПС;
- с Управлением Ростехнадзора.

Вопрос 142. В каком случае требуется проект внутреннего электроснабжения?

Ответ. Если мощность электроустановки превышает 10 кВт. При мощности менее 10 кВт достаточно ограничиться чертежом – проектом (схемой) электроустановки.

Вопрос 143. Из каких основных разделов должен состоять проект внутреннего электроснабжения?

Ответ. Должен состоять из следующих разделов: разрешительно-правовой части (разрешения на присоединение мощности, АРБП, лицензии проектной организации на деятельность по эксплуатации электрических сетей);

общих указаний в части характеристики проекта внутреннего электроснабжения, устройства защитного заземления (зануления), учета электроэнергии, подтверждения соответствия проекта нормам и правилам работы в электроустановках, инструкциям, стандартам и т. д.;

однолинейной расчетной схемы электроустановки, согласованной с энергосбытовой компанией в части учета электроэнергии;

планировки осветительных сетей электроустановки с указанием типа и количества светильников, выключателей (переключателей), мест их расположения, длины, марки и сечения проводов;

планировки розеточных групп с указанием типа и количества розеток, мест их расположения, марки и сечения проводов;

схемы внешнего электроснабжения с указанием длины, марки и сечения питающих магистралей, способа их прокладки;

спецификации электрооборудования, коммутационных аппаратов и защитной аппаратуры с указанием их типа, паспортных данных, заводов-изготовителей.

Вопрос 144. С какими организациями должен быть согласован проект внутреннего электроснабжения?

Ответ. Должен быть согласован с энергосбытовой компанией в части учета электроэнергии и с Ростехнадзором в полном объеме.

Схему электроустановки достаточно согласовать лишь в энергосбытовой компании в части учета электроэнергии.

Вопрос 145. Какие документы необходимы для согласования проекта (схемы) электроснабжения?

Ответ. Для согласования проекта (схемы) необходимы:

- письмо и реквизиты организации (предприятия, владельца);
- разрешение на присоединение мощности;
- АРБП.

Вопрос 146. Каков порядок пересогласования проектов электроснабжения с Ростехнадзором?

Ответ. Порядок пересогласования определяется органом Ростехнадзора. Например, информационным письмом Управления государственного энергетического надзора и энергосбережения по г. Москве № ИП-05/2001 от 08.10.2001 г. Мосгосэнергонадзор (Ростехнадзор по г. Москве) разъясняет:

«Изменения проектных решений, принимаемые в процессе монтажа электроустановок, должны соответствовать требованиям действующих норм и правил, должны быть внесены в проект проектной организацией, разработавшей этот проект, и подлежат пересогласованию Мосгосэнергонадзором (Ростехнадзором по г. Москве).

Не подлежат пересогласованию изменения, принципиально не влияющие на принятые проектные решения, но внесенные проектной организацией, такие как:

замена проводников (кабелей) меньшего сечения на аналогичные проводники (кабели) большего сечения;

замена проводов и кабелей с алюминиевыми жилами на аналогичные с медными жилами с равной или большей проводимостью;

замена УЗО и аппаратов защиты на другие аппараты с аналогичными характеристиками;

замена ВРУ, распределительных шкафов и щитков освещения на аналогичные других заводов-изготовителей при наличии сертификата соответствия.

Все изменения в электроустановках, выполненные в процессе эксплуатации должны немедленно отражаться в схемах и чертежах за подписью ответственного за электрохозяйство с указанием его должности и даты внесения изменения.

Информация об изменениях в схемах должна доводиться до сведения всех работников, для которых обязательно знание этих схем, с записью в журнале распоряжений».

Вопрос 147. Какие требования предъявляются к проектированию жилых домов?

Ответ. Предъявляются следующие требования: мощность, предназначенная для нежилых помещений должна быть:

указана в ТУ на жилой дом отдельно на жилую часть и нежилые помещения;

учтена при расчете загрузки ТП, питающей дом; учтена при расчете кабелей, подключающих щитовые (ВРУ 0,4 кВ) к ТП;

расчет резервируемой мощности производится исходя из 200 Вт на 1 м² общей площади помещений.

Питание отдельных электрощитовых для нежилых помещений от ТП должно выполняться, как правило, по двум КЛ.

Вопрос 148. Какие исходные данные необходимы для определения расчетных величин в проекте (схеме) электроснабжения? Ответ. Необходимы следующие исходные данные: разрешенная установленная мощность (в кВт) и единовременная нагрузка (в кВт-А);

коэффициент спроса, т. е. отношение совмещенного максимума нагрузки приемников электроэнергии к их суммарной установленной мощности;

коэффициент мощности (косинус «фи» и, соответственно, тангенс «фи»). Коэффициент мощности является одним из основных технико-экономических показателей работы электроустановки и показывает, какая часть от полной мощности (в кВт-А), характеризуемая активной мощностью (в кВт), используется для полезной работы электроустановки и какая ее часть связана с загрузкой электросетей реактивной мощностью (в квар);

параметры питающих линий (активное и реактивное сопротивление, их длина и сечения);

данные защитной аппаратуры (тип, токи уставок и т. д.); паспортные данные абонентского силового трансформатора.

Вопрос 149. Что должно быть дополнительно учтено в задании на проектирование электрических сетей зданий?

Ответ. В соответствии с ПУЭ (п. 7.1.20) электрические сети зданий должны быть рассчитаны на питание освещения рекламного, витрин, фасадов, иллюминационного, наружного, противопожарных устройств, систем диспетчеризации, локальных телевизионных сетей, световых указателей пожарных гидрантов и других знаков безопасности, звонковой и другой сигнализации, огней светового ограждения и др. исходя из задания на проектирование.

Вопрос 150. Какие данные должны быть отражены в схеме электроснабжения?

Ответ. Должны быть отражены:

данные питающей сети, в том числе длина, марка, сечение и количество жил питающей магистрали;

параметры, тип и место установки вводного выключателя, а также величина его тока расцепителя;

тип и параметры расчетных приборов учета; тип и параметры УЗО;

напряжение распределительной сети, тип (индекс) распределительного щитка, установленная мощность токоприемников и величина расчетного тока;

тип, марка и величина тока расцепителя выключателей отходящих линий;

марка, сечение и число жил проводников;

наименование (обозначение по ГОСТ) электроприемников, их установленные мощности и величины расчетных токов;

наименование помещений, в которых расположены электроприемники.

Схему электроснабжения подписывает ответственный за электрохозяйство.

Вопрос 151. Кем может быть выполнен проект электроснабжения? Ответ. Может быть выполнен специализированной проектной организацией, имеющей лицензию Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу и Ростехнадзора на проектирование зданий и сооружений.

Вопрос 152. Каковы наиболее характерные замечания экспертов Ростехнадзора при согласовании проектов электроснабжения?

Ответ. При согласовании проектов замечания экспертов Ростехнадзора, в основном, касаются несоблюдения ПУЭ, в том числе: не указывается основная система уравнивания потенциалов в электроустановках напряжением до 1000 В, которая по требованию ПУЭ (п. 1.7.82) должна соединять между собой следующие проводящие части: нулевой защитный РЕ или PEN-проводник питающей линии в системе TN (заземляющий проводник, присоединенный к заземляющему устройству в системах IT и T7); металлические трубы коммуникаций, входящих в здание (горячего и холодного водоснабжения, канализации, отопления, газоснабжения и т. д.); металлические части каркаса здания; металлические части централизованных систем вентиляции и кондиционирования, металлические оболочки телекоммуникационных кабелей и т. д.;

не соблюдается предельное количество ламп в групповой линии, которая должна содержать, как правило, на фазу не более 20 ламп накаливания, диодно-ртутные лампы ДРЛ, ДРИ, ДРИЗ, дио-дно- натриевые лампы ДНаТ. В это число включаются также штепсельные розетки;

электропроводка в помещениях выполняется не в соответствии с требованиями ПУЭ (п. 7.1.37), которая должна быть сменяемой: скрыто – в каналах строительных конструкций, замоноличенных трубах; открыто – в электротехнических плинтусах, коробах и т. п.;

не вполне правильно выполняется система питания электроприемников: в соответствии с ПУЭ (п. 7.1.13) питание электроприемников должно выполняться от сети 380/220 В с системой заземления TN-S или TN-C-С пятижильным кабелем; объединение N и PE проводников не допускается (ПУЭ, п. 7.1.21);

не соблюдается требование ПУЭ (п. 7.1.28) в части степени защиты при размещении ВУ, ВРУ, ГРЩ, РП и групповых щитков вне электрощитовых помещений, которые должны устанавливаться в шкафах со степенью защиты оболочки не ниже IP31;

нарушается требование ПУЭ (п. 7.1.32) в части недопустимости присоединения светильников лестничных клеток, вестибюлей, холлов, поэтажных коридоров и других внутридомовых помещений к этажным и квартирным щиткам. Эти светильники должны питаться по самостоятельным линиям от ВРУ или от отдельных групповых щитков, питаемых от ВРУ;

не выполняются требования ПУЭ в части выбора номинального отключающего дифференциального тока УЗО (например, вместо 30 мА выбирается 300 мА и наоборот);

нарушаются требования ПУЭ при выполнении линий групповой сети, когда они должны выполняться трехпроводными, если прокладываются от групповых, этажных и т. п. щитков до светильников общего назначения, штепсельных розеток и стационарных электроприемников, и др.

Вопрос 153. Как должно выполняться питание электроустановки нежилого помещения нового собственника (арендатора) после перевода его из жилого помещения?

Ответ. В соответствии с рекомендацией ПУЭ (п. 7.1.32) питание электроустановок нежилого фонда следует выполнять отдельными линиями (от электрощитовой жилого дома, а не от квартирных стояков).

Вопрос 154. Что обозначает код IP в проектах (схемах) электроснабжения?

Ответ. Обозначает систему кодификации (принятую в ГОСТ 14254—96), применяемую для обозначения степеней защиты, обеспечиваемых оболочкой, от доступа к опасным частям, попадания внешних твердых предметов, воды, а также для предоставления дополнительной информации, связанной с такой защитой.

Вопрос 155. Какие обозначения приняты для систем заземления в электроустановках напряжением до 1000 В?

Ответ. Приняты следующие обозначения:

система TN – система, в которой нейтраль источника питания глухо заземлена, а открытые проводящие части (ОПЧ) электроустановки присоединены к глухозаземленной нейтрали источника посредством нулевых защитных проводников;

система TN-C – система TN, в которой нулевой защитный и нулевой рабочий проводники совмещены в одном проводнике на всем ее протяжении;

система TN-S – система TN, в которой нулевой защитный и нулевой рабочий проводники разделены на всем ее протяжении;

система TN-C-S – система TN, в которой функции нулевого защитного и нулевого рабочего проводников совмещены в одном проводнике в какой-то ее части, начиная от источника питания;

система IT – система, в которой нейтраль источника питания изолирована от земли или заземлена через приборы или устройства, имеющие большое сопротивление, а ОПЧ электроустановки заземлены;

система TT – система, в которой нейтраль источника питания глухо заземлена, а ОПЧ электроустановки заземлены при помощи заземляющего устройства, электрически независимого от глухозаземленной нейтрали источника.

Первые буквы обозначают состояние нейтрали источника питания относительно земли: Т – заземленная нейтраль, I – изолированная нейтраль.

Вторые буквы обозначают состояние ОПЧ относительно земли: Т – ОПЧ заземлены независимо от отношения к земле нейтрали источника питания или какой-либо точки питающей сети, N – ОПЧ присоединены к глухозаземленной нейтрали источника питания.

Вопрос 156. Что следует понимать под ОПЧ электроустановки?

Ответ. В соответствии с ГОСТ 30331.1—95 и ГОСТ Р 50571.1—93 под ОПЧ понимается нетоковедущая часть, доступная прикосновению человека, которая может оказаться под напряжением при нарушении изоляции токоведущих частей.

Под нетоковедущей частью понимают токопроводящую часть электроустановки, не находящуюся в процессе ее работы под рабочим напряжением, но которая в случае нарушения изоляции токоведущей части относительно земли может оказаться под напряжением.

Вопрос 157. Как должны прокладываться рабочие нулевые проводники групповых линий?

Ответ. Должны прокладываться при применении металлических труб совместно с фазными проводниками в одной трубе, а при прокладке кабелями или многожильными проводами должны быть заключены в общую оболочку с фазными проводами.

Вопрос 158. В каких местах групповых линий должны быть установлены аппараты защиты?

Ответ. Должны быть установлены в начале каждой групповой линии, в том числе питаемой от шинопроводов на всех фазных проводниках. Установка аппаратов защиты в нулевых защитных проводниках запрещается.

Вопрос 159. Что допускается при питании однофазных потребителей зданий от многофазной распределительной сети?

Ответ. Допускается для разных групп однофазных потребителей иметь общие N и PE-проводники (пятипроводная сеть), проложенные непосредственно от ВРУ. Объединение N и PE-проводников (четырепроводная сеть с PEN-проводником) не допускается.

Вопрос 160. Как должны выполняться линии групповой сети во всех зданиях, прокладываемые от групповых, этажных и квартирных щитков до светильников общего освещения, штепсельных розеток и стационарных электроприемников?

Ответ. Должны выполняться трехпроводными (фазный – L, нулевой рабочий – N и нулевой защитный – РЕ-проводники).

Не допускается объединение нулевых рабочих и нулевых защитных проводников различных групповых линий. Нулевой рабочий и нулевой защитный проводники не допускается подключать на щитках под общий контактный зажим.

Вопрос 161. Каким должно быть сечение РiN-проводников?

Ответ. Должно быть не менее сечения N-проводников и не менее 10 мм² по меди и 16 мм² по алюминию независимо от сечения фазных проводников.

Вопрос 162. Каким должно быть сечение РЕ-проводников?

Ответ. Должно равняться сечению фазных при сечении фазных проводников до 16 мм², 16 мм² при сечении фазных проводников от 16 до 35 мм² и 50 % сечения фазных проводников при больших сечениях. Сечение РЕ-проводников, не входящих в состав кабеля, должно быть не менее 2,5 мм² при наличии механической защиты и 4 мм² – при ее отсутствии.

Вопрос 163. Каким должно быть сечение медных проводников в жилых зданиях?

Ответ. В соответствии с ПУЭ (п. 7.1.34) в зданиях следует применять кабели и провода с медными жилами (до 2001 г. допускалось использование кабелей и проводов с алюминиевыми жилами), сечения которых должно соответствовать расчетным значениям, но быть не менее указанных в табл. 5.

Таблица 5

Наименьшие сечения кабелей и проводов с медными жилами

Наименование линий	Наименьшее сечение кабелей и проводов с медными жилами, мм ²
Линии групповых сетей	1,5
Линии от этажных до квартирных щитков и к расчетному счетчику	2,5
Линии распределительной сети (стояки) для питания квартир	4

Вопрос 164. Каковы требования ПУЭ к применению УЗО в групповых сетях, питающих штепсельные розетки?

Ответ. Следует применять УЗО с номинальным током срабатывания не более 30 мА. Допускается присоединение к одному УЗО нескольких групповых линий через отдельные автоматические выключатели (предохранители). Установка УЗО в линиях, питающих стационарно установленное оборудование и светильники, а также в общих осветительных сетях, как правило, не требуется.

Вопрос 165. В каких случаях обязательной является установка УЗО с номинальным током срабатывания не более 30 мА?

Ответ. Является обязательной для групповых линий, питающих розеточные сети, находящиеся вне помещений и в помещениях особо опасных и с повышенной опасностью, например, в зоне ванных и душевых помещений квартир и номеров гостиниц.

Вопрос 166. В каких случаях рекомендуется установка УЗО с током срабатывания до 300 мА на вводе в квартиру, индивидуальный дом и т. п.?

Ответ. Рекомендуется для повышения уровня защиты от возгорания при замыканиях на заземленные части, когда величина тока недостаточна для срабатывания максимальной токовой защиты.

Вопрос 167. В каких случаях допускается питание электроустановок напряжением до 1000 В от источника с глухозаземленной нейтралью и с заземлением открытых проводящих частей при помощи заземлителя, не присоединенного к нейтрали (система TT)?

Ответ. В соответствии с ПУЭ допускается только в тех случаях, когда условия электробезопасности в системе TT не могут быть обеспечены. Для защиты при косвенном прикосновении в таких электроустановках должно быть выполнено автоматическое отключение питания с обязательным применением УЗО.

При применении защитного автоматического отключения питания должна быть выполнена основная система уравнивания потенциалов, а при необходимости – также дополнительная система уравнивания потенциалов.

Вопрос 168. Чем отличается уравнивание потенциалов от выравнивания потенциалов?

Ответ. Уравнивание потенциалов – это электрическое соединение проводящих частей для достижения равенства их потенциалов.

Выравнивание потенциалов – это снижение разности потенциалов (шагового напряжения) на поверхности земли или пола при помощи защитных проводников, проложенных в земле, в полу или на их поверхности и присоединенных к заземляющему устройству, или путем применения специальных покрытий земли.

Обе меры предназначены для обеспечения электробезопасности (защиты людей от поражения электрическим током) в электроустановках.

Вопрос 169. Какие проводящие части должна соединять между собой основная система уравнивания потенциалов в электроустановках напряжением до 1000 В?

Ответ. Должна соединять между собой следующие проводящие части:

- нулевой защитный РЕ или PEN– проводник питающей линии в системе TN;
- заземляющий проводник, присоединенный к заземляющему устройству электроустановки в системах IT и TT;

- заземляющий проводник, присоединенный к заземлителю повторного заземления на вводе в здание (если есть заземлитель);

- металлические трубы коммуникаций, входящих в здание: горячего и холодного водоснабжения, канализации, отопления, газоснабжения и т. п.;

- металлические части каркаса здания;

- металлические части централизованных систем вентиляции и кондиционирования;

- заземляющее устройство системы молниезащиты 2-й и 3-й категорий;

- заземляющий проводник функционального (рабочего) заземления, если такое имеется, и если отсутствуют ограничения на присоединение сети рабочего заземления к заземляющему устройству защитного заземления;

- металлические оболочки телекоммуникационных кабелей.

Вопрос 170. Что должна соединять между собой система дополнительного уравнивания потенциалов?

Ответ. Должна соединять между собой все одновременно доступные прикосновению ОПЧ стационарного электрооборудования и сторонние проводящие части, включая доступные прикосновению металлические части строительных конструкций здания, а также нулевые защитные проводники в системе TN и защитные заземляющие проводники в системах IT и TT, включая защитные проводники штепсельных розеток.

Вопрос 171. По каким показателям выбираются электрические аппараты?

Ответ. Выбираются по номинальному напряжению и номинальному току. При этом номинальное напряжение каждого аппарата должно соответствовать или быть больше наибольшего рабочего напряжения электроустановки. Последнее не относится к трансформаторам напряжения (ТН).

Вопрос 172. По каким условиям выбираются токоведущие части аппаратов и проводники любого назначения?

Ответ. Выбираются по условию их предельно допустимого нагрева при продолжительных режимах, а также режимов в периоды ремонтов и возможного при этом неравномерного распределения токов между линиями, секциями шин и т. п. При этом за расчетный ток принимается получасовой максимум тока, наибольший из средних получасовых токов данного элемента сети.

Вопрос 173. Какой ток принимается в качестве расчетного для выбора номинального тока аппарата по нагреву при повторно-кратковременном и кратковременном режимах работы электроприемников (с общей продолжительностью цикла до 10 мин и продолжительностью рабочего периода не более 4 мин)?

Ответ. Принимается ток, приведенный к эквивалентному продолжительному режиму. При этом:

для медных проводников сечением до 6 мм^2 и для алюминиевых проводников до 10 мм^2 расчетный ток принимается как для электроустановок с продолжительным режимом работы;

для медных проводников сечением более 6 мм^2 и для алюминиевых проводников более 10 мм^2 расчетный ток определяется умножением продолжительно допустимого тока на коэффициент $0,875/\sqrt{T_{пв}}$, где $T_{пв}$ – выраженная в относительных единицах продолжительность рабочего периода (в долях продолжительности цикла).

Вопрос 174. Какие условия КЗ являются расчетными для электрического аппарата или проводника?

Ответ. Являются наиболее тяжелые условия, в которых может оказаться электрический аппарат или проводник при КЗ. Расчетные условия включают в себя расчетную схему электроустановки, расчетный вид КЗ, расчетную точку КЗ и расчетную продолжительность КЗ.

Вопрос 175. При выполнении проектов электроснабжения необходимо выполнять требования ПУЭ к выбору исполнения и установке электрооборудования и аппаратов в зависимости от категории помещения по степени опасности поражения электрическим током. Как различаются помещения в отношении опасности поражения людей электрическим током?

Ответ. Категории помещений приведены в табл. 6.

Таблица 6

Категории помещений в отношении опасности поражения людей электрическим током

№ п/п	Категория помещения	Характеристика помещения
1	Помещения без повышенной опасности	Помещения, в которых отсутствуют условия, создающие повышенную или особую опасность (см. пп. 2 и 3 таблицы)
2	Помещения с повышенной опасностью	Помещения, характеризующиеся наличием одного из следующих условий, создающих повышенную опасность: сырость или токопроводящая пыль; токопроводящие полы; высокая температура; возможность одновременного прикосновения человека к металлическим конструкциям зданий, имеющим соединение с землей, технологическим аппаратам, механизмам и т. п., с одной стороны, и к металлическим корпусам электрооборудования (ОПЧ), с другой стороны
3	Помещения особо опасные	Помещения, характеризующиеся наличием одного из следующих условий, создающих особую опасность: особая сырость, химически активная или органическая среда, одновременно два или более условий повышенной опасности
4	Территория открытых электроустановок	Приравнивается к особо опасным помещениям

Вопрос 176. Каковы требования к применению светильников в помещениях с повышенной опасностью и особоопасных при высоте установки светильников общего освещения над полом или площадкой обслуживания менее 2,5 м?

Ответ. В соответствии с требованиями ПУЭ применение светильников класса защиты 0 запрещается; необходимо применять светильники класса защиты 2 или 3. Допускается использование светильников класса защиты 1; в этом случае цепь должна быть защищена УЗО с током срабатывания до 30 мА.

Вопрос 177. Как классифицируются электротехнические изделия по способу защиты человека от поражения электрическим током?

Ответ. Характеристика (классификация) электротехнических изделий по ГОСТ 12.2.007.0—75 приведена в табл. 7.

Таблица 7

Характеристика (классификация) электротехнических изделий по способу защиты человека от поражения электрическим током

Класс	Характеристика изделия
0	Изделия, имеющие, по крайней мере, рабочую изоляцию и не имеющие элементов для заземления, если эти изделия не отнесены к классу 2 или 3
01	Изделия, имеющие, по крайней мере, рабочую изоляцию, элемент для заземления и провод без заземляющей жилы для присоединения к источнику питания
1	Изделия, имеющие, по крайней мере, рабочую изоляцию и элемент для заземления. В случае если изделие класса 1 имеет провод для присоединения к источнику питания, этот провод должен иметь заземляющую жилу и вилку с заземляющим контактом
2	Изделия, имеющие двойную или усиленную изоляцию и не имеющие элементов для заземления
3	Изделия, не имеющие ни внутренних, ни внешних электрических цепей с напряжением выше 42 В

Вопрос 178. Какие предельные напряжения должны применяться для питания светильников местного стационарного освещения с лампами накаливания?

Ответ. Должны применяться напряжения:

в помещениях без повышенной опасности – не выше 220 В;

в помещениях с повышенной опасностью и особо опасных – не выше 50 В.

В помещениях с повышенной опасностью и особо опасных допускается напряжение 220 В для светильников; в этом случае должно быть предусмотрено или защитное отключение линии при токе утечки до 30 мА, или питание каждого светильника через разделяющий трансформатор.

Вопрос 179. Какое напряжение может применяться для питания светильников местного освещения с люминесцентными лампами?

Ответ. Может применяться напряжение не выше 220 В. При этом в помещениях сырых, особо сырых, жарких и с химически активной средой применение люминесцентных ламп для местного освещения допускается только в арматуре специальной конструкции.

Вопрос 180. Какие требования предъявляют ПУЭ к установке штепсельных розеток?

Ответ. Они должны устанавливаться:

в производственных помещениях, как правило, на высоте 0,8–1 м; при подводе проводов сверху допускается их установка на высоте 1,5 м;

в административно-конторских, лабораторных, жилых и других помещениях – на высоте, удобной для присоединения к ним электрических приборов, в зависимости от назначения помещений и оформления интерьера, но не выше 1 м. Допускается установка штепсельных розеток в (или на) специально приспособленных для этого плинтусах, выполненных из несгораемых материалов;

в школах и детских учреждениях (в помещениях для пребывания детей) – на высоте 1,8 м.

Вопрос 181. Где должны устанавливаться выключатели для светильников общего освещения?

Ответ. Должны устанавливаться на высоте от 0,8 до 1,7 м от пола, а в школах, детских яслях и садах, в помещениях для пребывания детей – на высоте 1,8 м от пола. Допускается установка выключателей под потолком с управлением при помощи шнура.

Вопрос 182 (без ответа). Почему проект электроснабжения согласовывается с энергосбытовой компанией (в части учета электроэнергии) и с Ростехнадзором (в полном объеме), а схема электроснабжения – только с энергосбытовой компанией? Требования норм и правил работы в электроустановках, контролируемые Ростехнадзором, могут быть в равной степени не соблюдены как в проекте, так и в схеме электроснабжения.

ГЛАВА 5

ПОЛУЧЕНИЕ АКТА ДОПУСКА ЭЛЕКТРОУСТАНОВКИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Вопрос 183. В каких сферах электроэнергетики осуществляется деятельность органов Ростехнадзора?

Ответ. Практически ни одна сфера деятельности в электроэнергетике не обходится без контроля со стороны органов Ростехнадзора, начиная с согласования проектной документации по электроснабжению, контроля организации и безопасного проведения наладочных, испытательных и электромонтажных работ, осмотра и допуска новых и реконструированных электроустановок в эксплуатацию и заканчивая надзором за рациональной и безопасной эксплуатацией действующих электроустановок, в том числе:

- обучение, переподготовка и повышение квалификации кадров энергетики с последующей проверкой знаний норм и правил работы в электроустановках;
- контроль надлежащего объема и качества технической документации в электроустановках;

- контроль технического состояния электроустановок, уровня безопасности их обслуживания и т. д.

Помимо этого органам Ростехнадзора предоставлены следующие права, которые они эффективно используют в своей деятельности:

- участие в установленном порядке в работах по обязательной сертификации электрооборудования и электрической энергии;

- участие в лицензировании работ в области энергетики;

- проведение мероприятий по контролю при осуществлении государственного энергетического надзора за электрическими сетями энергоснабжающих организаций и потребителей электрической энергии;

- осуществление научно-технической и информационной деятельности;

- разработка и издание нормативно-технической документации; заключение договоров с юридическими и физическими лицами

Кроме того, представители Ростехнадзора (государственные инспекторы по энергетическому надзору) обязаны принимать участие в расследовании групповых

и смертельных несчастных случаев на производстве.

Вопрос 184. Какую проектно-техническую документацию необходимо оформить до начала монтажа или реконструкции электроустановки?

Ответ. В соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП, п. 1.3.2) необходимо:

получить ТУ в электросетевой компании;

выполнить проектную документацию;

согласовать проектную документацию с электросетевой компанией, выдавшей ТУ, и органом Ростехнадзора.

Вопрос 185. Что включает в себя деятельность по эксплуатации электрических сетей?

Ответ. Включает в себя прием, передачу и распределение электрической энергии, а также техническое обслуживание и ремонт указанных сетей и имеет код вида деятельности 05, что определено ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ.

Вопрос 186. Что входит в перечень видов деятельности по эксплуатации электрических сетей и составляющих их лицензионных условий, ограничивающих осуществление данного вида деятельности?

Ответ. В данный перечень видов деятельности входит: передача электрической энергии;

распределение электрической энергии между потребителями;

техническое обслуживание, ремонт и наладка введенного в эксплуатацию электроэнергетического оборудования и электрических сетей всех уровней напряжения.

Указанная деятельность включает в себя комплекс операций по восстановлению и поддержанию работоспособности и исправности электрических сетей и их составных частей при их использовании по назначению.

Именно на перечисленный вид деятельности по эксплуатации электрических сетей необходима лицензия, т. е. специальное разрешение на осуществление конкретного вида деятельности при обязательном соблюдении лицензионных требований и условий, выданное лицензирующим органом юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю.

Вопрос 187. На какой срок представляется лицензия на осуществление деятельности по эксплуатации электрических сетей?

Ответ. Представляется на 5 лет. Срок ее действия может быть продлен по заявлению лицензиата в порядке, предусмотренном для переоформления лицензии.

Вопрос 188. Какие работы должны быть проведены перед приемкой в эксплуатацию электроустановок?

Ответ. Должны быть проведены:

в период строительства и монтажа электрообъекта – промежуточные приемки узлов оборудования и сооружений, в том числе скрытых работ;

приемосдаточные испытания оборудования и пусконаладочные испытания отдельных систем электроустановок; комплексное опробование оборудования.

В соответствии с требованиями ПТЭЭП (п. 1.3.5) перед приемосдаточными и пусконаладочными испытаниями и комплексным опробованием оборудования должно быть проверено выполнение норм и правил работы в электроустановках,

ГОСТ, правил безопасности труда, правил взрыво– и пожаробезопасности, указаний заводов-изготовителей, инструкций по монтажу оборудования.

Перед допуском в эксплуатацию электроустановки должны быть приняты потребителем (заказчиком) в установленном порядке.

Вопрос 189. Каким нормативным документом регламентируется допуск электроустановок в эксплуатацию?

Ответ. Регламентируется «Методическими указаниями по допуску в эксплуатацию новых и реконструированных электрических и тепловых энергоустановок», утвержденными Минэнерго РФ 03.04.2002 г., которые разработаны в соответствии с ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при проведении государственного контроля (надзора)» от 08.08.2001 № 134-ФЗ.

Методические указания определяют порядок допуска в эксплуатацию и подключения новых и реконструированных энергоустановок потребителей электрической энергии независимо от их ведомственной принадлежности и форм собственности, а также энергоустановок индивидуальных предпринимателей и граждан.

Вопрос 190. Кто осуществляет допуск новых и реконструированных электроустановок в эксплуатацию?

Ответ. В соответствии с указанными выше Методическими указаниями допуск в эксплуатацию новых и реконструированных электроустановок, в которых в результате проведения работ с заменой основного оборудования по заранее выполненному проекту изменяются основные технические характеристики (мощность, производительность, класс напряжения, схемы соединений), осуществляют органы Ростехнадзора.

Вопрос 191. Какие документы должны быть представлены в территориальное Управление Ростехнадзора в процессе допуска электроустановки в эксплуатацию?

Ответ. Должны быть представлены:

разрешение электросетевой компании на присоединение мощности;

проект электроустановки, согласованный в установленном порядке или чертеж-проект (схема) электроустановки, если ее установленная мощность не превышает 10 кВт;

АРБП;

технический отчет о результатах проведения профилактических испытаний электрооборудования (измерения сопротивления изоляции проводов и кабелей и проверка устройств защитного заземления);

приказ (документы) о назначении ответственного за электрохозяйство;

другие документы по требованию органа Ростехнадзора (разрешение на применение электроэнергии для термических нагрузок, акты приемки рабочей комиссии или акт технической готовности электромонтажных работ, сертификат соответствия на электроустановки жилых зданий, перечень имеющихся в наличии защитных средств, необходимая по нормам и правилам работы в электроустановках техническая документация и т. д.).

Вопрос 192. В каких случаях требуется акт допуска электроустановки в эксплуатацию?

Ответ. Требуется в следующих случаях:

в связи со сменой владельца помещения или изменением названия и реквизитов организации;

в связи с необходимостью заключения (перезаключения действующего) прямого договора энергоснабжения;

в связи с монтажом и/или реконструкцией электроустановки;

в связи с вводом дополнительных мощностей и др.

Вопрос 193. Требуется ли акт допуска для действующих электроустановок?

Ответ. В соответствии с Методическими указаниями по допуску в эксплуатацию новых и реконструированных электрических и тепловых энергоустановок (утверждены Минэнерго России 03.04.2002 г.), акт допуска требуется только для вновь вводимых и подлежащих реконструкции (реконструированных) электроустановок.

Вопрос 194. Какая электроустановка считается действующей?

Ответ. Действующей считается электроустановка или ее часть, которая находится под напряжением либо на которую напряжение может быть подано включением коммутационной аппаратуры.

Действующая электроустановка находится, как правило, в стадии эксплуатации, т. е. в той стадии жизненного цикла, на которой реализуются взаимоотношения ее владельца с энергоснабжающей организацией и с органом Ростехнадзора и на которой поддерживается или восстанавливается под контролем указанных организаций ее способность к надежной, экономичной и безопасной работе.

Вопрос 195. Обязательны ли требования ПУЭ для действующих электроустановок?

Ответ. ПУЭ распространяются на вновь сооружаемые и реконструируемые электроустановки. Их рекомендуется применять для действующих электроустановок, если это повышает надежность электроустановки или если ее модернизация направлена на обеспечение требований безопасности, которые распространяются на действующие электроустановки.

Вопрос 196. Каков порядок выполнения электромонтажных работ и допуска в эксплуатацию жилых домов, предназначенных для продажи?

Ответ. Такой порядок устанавливается местными органами управления. Например, по распоряжению Правительства Москвы от 23.11.2001 г. № 225-РЗМ электромонтажные работы и допуск в эксплуатацию таких жилых домов выполняется в два этапа:

I этап (при вводе дома в эксплуатацию) – монтаж и допуск электроустановки на общедомовые нужды с установкой этажных щитов и внутренних квартирных щитков для механизации отделочных работ с установкой ограничивающего аппарата потребления электроэнергии на 16 А;

II этап (при дострое квартир собственниками жилья) – монтаж и допуск электроустановки квартир по отдельному согласованному в установленном порядке проекту электроснабжения в полном объеме с установкой оконечных устройств и подключением квартир по постоянной схеме.

Электрические плиты не поставляются и не устанавливаются.

Вопрос 197. В чем заключаются особенности электроснабжения нежилых помещений?

Ответ. Наряду с выполнением требований действующих норм и правил особенности электроснабжения нежилых помещений регламентируются распоряжением местного органа самоуправления. Например, распоряжением Правительства Москвы от 30.04.2002 г. № 618-РП установлен следующий порядок электроснабжения нежилых помещений:

электрощитовые нежилых помещений должны иметь выход непосредственно на улицу. Допускается организовывать выход из них в общий коридор для всех владельцев нежилых помещений;

в отдельных случаях при незначительной мощности, резервируемой для нежилых помещений (до 15 % от нагрузки жилой части дома), допускается питание нежилых помещений от ВРУ жилого дома. В этом случае в щитовой жилого дома устанавливается только учетно-распределительная панель, подключаемая, как правило, по двум линиям от вводов жилого дома после коммутационных аппаратов и до вводных защитных аппаратов (предохранителей). Между ВРУ жилого дома до общего счетчика учетно-распределительной панели устанавливаются аппараты защиты из расчета 200 Вт на 1 м² общей площади;

в электрощитовых для питания нежилых помещений устанавливаются вводные панели и учетно-распределительные панели;

количество отдельных нежилых помещений выбирается из расчета 75—100 м² на помещение, если их площадь не оговорена в задании на проектирование;

для ограничения потребления электроэнергии в учетно-распределительных панелях устанавливаются однополюсные автоматические выключатели на 16 А;

для подключения освещения и пожарной сигнализации общих для всех владельцев помещений (коридоры, выход на улицу и т. п.) должна предусматриваться линия от учетно-распределительных панелей, установленных для электроснабжения нежилых помещений;

в каждое помещение от учетно-распределительных панелей прокладывается кабель. Сечение кабеля выбирается из расчета 200 Вт на 1 м² общей площади. Прокладка кабеля осуществляется на лотках по техническому подполью с сетями жилого дома;

в помещениях без конкретного функционального назначения должно быть предусмотрено:

временное освещение, достаточное для наблюдения дежурным персоналом за инженерными коммуникациями, закладные устройства для ввода сетей городской телефонной связи и радиостанции;

пожарная сигнализация с использованием тепловых извещателей по временному варианту; в помещениях устанавливаются индивидуальные щитки механизации с установкой однополюсных автоматических выключателей на 16 А для питания временного освещения малой механизации отделочных работ и питания приборов пожарной сигнализации. Индивидуальные щитки механизации устанавливаются в непосредственной близости от входа в каждое помещение (вне тамбура).

Вопрос 198. Как разделяются электроустановки в отношении мер безопасности?

Ответ. Разделяются на:

электроустановки напряжением выше 1000 В в сетях с глухозаземленной или эффективно заземленной нейтралью;

электроустановки напряжением выше 1000 В с изолированной или заземленной через дугогасящий реактор или резистор нейтралью;

электроустановки напряжением до 1000 В в сетях с глухозаземленной нейтралью;

электроустановки напряжением до 1000 В в сетях с изолированной нейтралью.

Вопрос 199. Какая нейтраль является глухозаземленной?

Ответ. Нейтраль трансформатора или генератора, присоединенная непосредственно к заземляющему устройству. Глухозаземленным может быть также вывод источника однофазного переменного тока или полюс источника постоянного тока в двухпроводных сетях, а также средняя точка в трехпроводных сетях постоянного тока.

Вопрос 200. Какая нейтраль является изолированной?

Ответ. Нейтраль трансформатора или генератора, не присоединенная к заземляющему устройству или присоединенная к нему через большое сопротивление приборов сигнализации, измерения, защиты и других аналогичных им устройств.

Вопрос 201. В каких случаях допускается питание электроустановок напряжением до 1000 В от источника с глухозаземленной нейтралью и с заземлением ОПЧ при помощи заземлителя, не присоединенного к нейтрали (система TT)?

Ответ. Допускается только в случаях, когда условия электробезопасности в системе TN не могут быть обеспечены.

Вопрос 202. Куда должны быть присоединены все ОПЧ при выполнении автоматического отключения питания в электроустановках напряжением до 1000 В?

Ответ. Должны быть присоединены к глухозаземленной нейтрали источника питания, если применена система TN, и заземлены, если применены системы IT или TT.

Вопрос 203. Что следует использовать в качестве главной заземляющей шины внутри ВУ и какие к ней предъявляются требования?

Ответ. Следует использовать шину РЕ; ее сечение должно быть не менее сечения РЕ или PEN-проводника питающей линии. Она должна быть, как правило, медной. Допускается применение стальных шин. Применение алюминиевых шин не допускается.

Вопрос 204. Что запрещают ПУЭ в цепях РЕ и PEN-проводников во всех случаях?

Ответ. Запрещаются коммутирующие контактные и бесконтактные элементы. Допускаются соединения, которые могут быть разобраны при помощи инструмента, а также специально предназначенные для этих целей соединители.

Вопрос 205. Чем принципиально различаются основные защитные мероприятия в электроустановках: защитное заземление, зануление и защитное отключение?

Ответ. Несмотря на общность выполняемой ими задачи обеспечения защиты людей от поражения электрическим током они (в соответствии с ГОСТ 12.1.009—76) имеют следующие принципиальные различия:

защитное заземление – это преднамеренное электрическое соединение с землей

или ее эквивалентом металлических нетоковедущих частей, которые могут оказаться под напряжением;

зануление (недопустимо по ГОСТ 12.1.009—76 – защитное зануление) – это преднамеренное электрическое соединение с нулевым защитным проводником металлических нетоковедущих частей, которые могут оказаться под напряжением;

защитное отключение – это быстродействующая защита, обеспечивающая автоматическое отключение электроустановки при возникновении в ней опасности поражения током.

Вопрос 206. Каковы требования к допуску электроустановок с сезонным характером работы?

Ответ. Допуск таких электроустановок осуществляется инспектором Ростехнадзора ежегодно перед началом работы.

Вопрос 207. Каковы требования к допуску электроустановок в случае приостановки работы электрооборудования по каким-либо причинам на период более шести месяцев?

Ответ. Перед включением такого электрооборудования производится его допуск в эксплуатацию как вновь вводимой или реконструированной электроустановки.

Вопрос 208. В чем заключается процедура допуска электроустановки в эксплуатацию?

Ответ. Допуск включает в себя проверку соответствия проекта (схемы) электроустановки требованиям нормативно-технических документов, качества монтажа и наладки, возможности последующей эксплуатации электроустановки с соблюдением требований по ее рациональному и безопасному обслуживанию. Акт допуска электроустановки является документом, удостоверяющим возможность выработки, передачи, приема электроэнергии и служит основанием для ее включения или присоединения к сетям организации – владельца этих сетей (электроустановок). Поэтому при осмотре электроустановки особое внимание уделяется выполнению требований ПУЭ, в том числе:

электроустановка и связанные с ней конструкции должны быть стойкими в отношении воздействия окружающей среды или защищенными от этого воздействия;

электроустановка должна удовлетворять требованиям действующих нормативных документов об охране окружающей среды по допустимым уровням шума, вибрации, напряженностей электрического и магнитного полей, электромагнитной совместимости;

в электроустановках должна быть обеспечена возможность легкого распознавания частей, относящихся к отдельным элементам (простота и наглядность схем, надлежащее расположение электрооборудования, надписи, маркировка, расцветка) и т. д.

Вопрос 209. При осмотре электроустановки инспектор Ростехнадзора обращает внимание на зоны помещений в отношении пожароопасности (пожароопасная зона представляет собой пространство внутри и вне помещений, в пределах которого постоянно или периодически обращаются горячие (сгораемые) вещества и в котором они могут находиться при нормальном технологическом процессе или при его нарушениях) и соответствие установленного электрооборудования той или иной зоне. Какие классы пожароопасных зон различаются в ПУЭ?

Ответ. Различаются следующие классы зон:

зоны класса П-I – это зоны, расположенные в помещениях, в которых обращаются горючие жидкости с температурой вспышки более 61 °С;

зоны класса П-II – это зоны, расположенные в помещениях, в которых выделяется горючая пыль или волокна с нижним концентрационным пределом воспламенения более 65 г/м³ к объему воздуха;

зоны класса П-IIa – это зоны, расположенные в помещениях, в которых обращаются твердые горючие вещества;

зоны класса П-III – это расположенные вне помещения зоны, в которых обращаются горючие жидкости с температурой вспышки выше 61 °С или твердые горючие вещества.

Вопрос 210. Какие требования предъявляются к проводникам защитного заземления (зануления) и на что, как правило, обращает внимание инспектор Ростехнадзора в процессе осмотра электроустановки?

Ответ. Проводники защитного заземления во всех электроустановках, а также нулевые защитные проводники в электроустановках напряжением до 1000 В с глухозаземленной нейтралью, в том числе шины, должны иметь буквенное обозначение РЕ и цветовое обозначение чередующимися продольными или поперечными полосами одинаковой ширины (для шин от 15 до 100 мм) желтого и зеленого цветов.

Нулевые рабочие (нейтральные) проводники обозначаются буквой N и голубым цветом.

Совмещенные нулевые защитные и нулевые рабочие проводники должны иметь буквенное обозначение PEN и следующее цветовое обозначение: голубой цвет по всей длине и желто-зеленые полосы на концах.

Вопрос 211. Что необходимо предусмотреть для безопасной замены счетчика, непосредственно включаемого в сеть?

Ответ. Перед каждым счетчиком должен предусматриваться коммутационный аппарат для снятия напряжения со всех фаз, присоединенных к счетчику. Отключающие аппараты для снятия напряжения с расчетных счетчиков, расположенных в квартирах, должны размещаться за пределами квартиры.

Вопрос 212. В какой точке сети должен быть установлен аппарат защиты счетчика, включаемого непосредственно в сеть?

Ответ. Должен быть установлен после счетчика. Если после счетчика отходят несколько линий, снабженных аппаратами защиты, установка общего аппарата защиты не требуется.

Вопрос 213. Чем нулевой защитный проводник отличается от нулевого рабочего проводника?

Ответ. Нулевой защитный проводник – это защитный проводник в электроустановках напряжением до 1000 В, предназначенный для присоединения ОПЧ к глухозаземленной нейтрали источника питания, а нулевой рабочий (нейтральный) проводник – это проводник в электроустановках напряжением до 1000 В, предназначенный для питания электроприемников и соединенный с глухозаземленной нейтралью генератора или трансформатора в сетях трехфазного тока, с глухозаземленным выводом источника однофазного тока, с глухозаземленной точкой источника в сетях постоянного тока.

Вопрос 214. Что необходимо обеспечивать в электроустановках?

Ответ. Необходимо обеспечивать возможность легкого распознавания частей, относящихся к отдельным элементам: простоту и наглядность схем, надлежащее расположение электрооборудования, надписи, маркировку, расцветку.

Вопрос 215. В каких случаях электроустановка не может быть допущена к эксплуатации инспектором Ростехнадзора?

Ответ. Не может быть допущена к эксплуатации в случае обнаружения при осмотре электроустановки отступлений от проектной документации, нарушений действующих нормативно-технических документов при монтаже и наладке. В этом случае инспектор составляет акт-предписание с исчерпывающим перечнем дефектов на момент проверки. Указания на соответствующие недостатки и дефекты должны содержать ссылки на конкретные положения нормативно-технических документов, которые нарушены.

Вопрос 216. Какие основные разделы содержит акт-предписание Ростехнадзора?

Ответ. Содержит следующие разделы:

вводную часть, в которой приводятся номер абонента и наименование проверяемой организации (индивидуального предпринимателя или собственника) и вышестоящей организации, ее адрес, должность, фамилия и инициалы руководителя организации (представителя индивидуального предпринимателя, собственника), номер телефона, фамилия, имя, отчество инспектора Ростехнадзора и присутствующего при осмотре электроустановки представителя проверяемой организации, а также вид проверки;

краткую характеристику установленного электрооборудования и характеристики сетей;

предписание инспектора, в котором предлагается выполнить мероприятия по устранению выявленных недостатков. Указывается содержание мероприятия со ссылкой на соответствующий пункт нормативно-технической документации и срок исполнения;

выводы (заключение), в которых указывается, что электроустановка по причине перечисленных в акте недостатков к допуску в эксплуатацию не готова. Предлагается в указанный срок по выполнении данного предписания представить электроустановку для повторного осмотра.

Вопрос 217. Какие последствия влечет невыполнение в срок законного предписания (постановления, представления) органа (должностного лица), осуществляющего государственный надзор (контроль), об устранении нарушений, например, органа Ростехнадзора?

Ответ. В соответствии с КоАП (ст. 19.5, п. 1) влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от трех до пяти

МРОТ; на должностных лиц – от 10 до 20 МРОТ или дисквалификацию на срок до трех лет; на юридических лиц – от 100 до 200

МРОТ.

Вопрос 218. Каков полный объем технической документации в электроустановках?

Ответ. Согласно ПТЭЭП (п. 1.8.1) необходимо наличие: проектно-технической документации (генплан, технические паспорта электрооборудования, акты испытаний и наладки электрооборудования, приемки скрытых работ, АРБП,

проект (однолинейная схема) электроснабжения, сертификаты на оборудование и материалы);

журналов и бланков (журнал дефектов и неполадок на электрооборудование, выдачи и возврата ключей от электроустановок, учета работ по нарядам и распоряжениям, учета расхода электроэнергии, кабельный, учета электрооборудования, оперативный, регистрации инструктажа на рабочем месте, по учету противоаварийных и противопожарных тренировок, учета проверки знаний норм и правил работы в электроустановках, учета присвоения группы I по электробезопасности, комплект бланков нарядов-допусков, учета и содержания средств защиты в электроустановках);

с п и с к о в р а б о т н и к о в, имеющих право: выполнения оперативных переключений, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра в электроустановках, отдавать распоряжения, выдавать наряды, допуски к работам и проведения надзора за работами в электроустановках, а также работников, которым даны права допускающего к работам в электроустановках, ответственного руководителя работ, производителя работ и наблюдающего;

и н с т р у к ц и й: по правилам пожарной безопасности, по охране труда на рабочих местах, должностные (по каждому рабочему месту), производственные (по эксплуатации электроустановок), по охране труда работников, обслуживающих электрооборудование электроустановок, по предотвращению и ликвидации аварий в электроустановках, по выполнению переключений без распоряжения, по учету электроэнергии и ее экономии.

Вопрос 219. Какие санкции к потребителю возможны в законодательном порядке при невыполнении в срок законного предписания (постановления, представления) органа (должностного лица), осуществляющего государственный надзор (контроль), об устранении нарушений законодательства? Ответ. См. ответ на вопрос 217.

Вопрос 220. Что влечет за собой неповиновение законному распоряжению или требованию должностного лица органа, осуществляющего государственный надзор (контроль), а равно воспрепятствование осуществлению этим должностным лицом служебных обязанностей?

Ответ. В соответствии с КоАП (ст. 19.4, п. 1) влечет предупреждение или наложение административного штрафа на граждан в размере от 5 до 10 МРОТ, на должностных лиц – от 10 до 20 МРОТ.

Вопрос 221. Может ли электроустановка быть подключена без допуска Ростехнадзора?

Ответ. За подключение электроустановки без допуска инспектора Ростехнадзора руководители энергоснабжающей организации и потребителя электрической энергии несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ.

Если допускаемая в эксплуатацию электроустановка подключается к внутренним сетям потребителя и ее включение не требует изменения схемы внешнего электроснабжения (увеличения нагрузки, изменения уставок устройств защиты и автоматики и т. п.), то потребитель после получения акта-допуска может включить ее самостоятельно.

Вопрос 222. В каком случае можно произвести подачу напряжения на вновь смонтированную или реконструированную электроустановку?

Ответ. В соответствии с ПТЭЭП (п. 1.3.11) подачу напряжения можно произвести только после получения разрешения от органа Ростехнадзора и на основании договора энергоснабжения между потребителем и энергоснабжающей организацией.

Вопрос 223. Каков срок действия акта допуска для вновь смонтированных или реконструированных электроустановок?

Ответ. Срок действия 3 месяца. Если в течение указанного срока электроустановка не будет подключена к сети, ее допуск в эксплуатацию должен осуществляться повторно.

Вопрос 224. Кто имеет право проводить профилактические испытания электроустановок: проводить измерения сопротивления изоляции проводов и кабелей, проверять устройства защитного заземления и составлять соответствующие технические отчеты по результатам испытаний?

Ответ. Такое право предоставлено специализированной организации, имеющей лицензию на осуществление деятельности по эксплуатации электрических сетей и свидетельство о регистрации электролаборатории в органе Ростехнадзора.

Вопрос 225. Каков объем профилактических испытаний электрооборудования напряжением до 1000 В?

Ответ. В объем профилактических испытаний должны входить:

- визуальный осмотр с целью проверки соответствия электроустановки нормативно-технической и проектной документации;

- проверка наличия цепи между заземленными установками и элементами заземленной установки;

- проверка сопротивления изоляции проводов, кабелей и обмоток электрических машин;

- проверка согласования параметров цепи «фаза-нуль» с характеристиками аппаратов защиты и непрерывности защитных проводников;

- проверка автоматических выключателей напряжением до 1000 В;

- составление ведомости дефектов (местонахождение и вид дефекта, меры и отметка его устранения).

Вопрос 226. Каким должно быть содержание технического отчета об испытаниях электроустановок напряжением до 1000 В (полнота и качество содержания технического отчета проверяются органами Ростехнадзора)?

Ответ. Технический отчет должен включать пояснительную записку, а также следующий комплект протоколов:

- протокол результатов визуального осмотра с заключением о соответствии (или несоответствии отдельных позиций) требованиям ПУЭ;

- протокол проверки сопротивления изоляции проводов, кабелей и обмоток электрических машин;

- протокол проверки наличия цепи между заземленными установками и элементами заземленной установки;

- протокол проверки согласования параметров цепи «фаза-нуль» с характеристиками аппаратов защиты и непрерывности защитных проводников;

- протокол проверки автоматических выключателей напряжением до 1000 В;

- протокол проверки и испытаний автоматических выключателей, управляемых дифференциальным током УЗО.

В каждом протоколе должны быть отражены:

цель измерений (испытаний): приемо-сдаточные, сличительные, контрольные, эксплуатационные или для целей профилактики;

климатические условия при проведении измерений: температура и влажность воздуха, его атмосферное давление;

приборы и устройства, которыми произведены измерения: их заводской номер, метрологические характеристики, дата поверки, номер аттестата и орган метрологической службы, проводивший поверку;

нормативно-технические документы, на соответствие требованиям которых проведены измерения (испытания): ПТЭЭП, ПУЭ и др.;

результаты измерений (испытаний, проверки);

общее заключение по результатам измерений (испытаний).

Вопрос 227. Кому может быть доверено проведение профилактических испытаний (измерение сопротивления изоляции проводов, кабелей и обмоток электрических машин и проверка заземляющих устройств) и составление технического отчета?

Ответ. Может быть доверено специализированной организации, имеющей лицензию на проведение подобного вида работ и свидетельство о регистрации своей лаборатории с измерительными приборами, прошедшими поверку в органе государственной метрологической службы.

Работу по испытаниям и измерениям может проводить персонал, специально подготовленный в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ, ПТЭЭП и МПБЭЭ, прошедший проверку знаний и получивший соответствующую группу по электробезопасности, а также право на проведение специальных работ.

Вопрос 228. Кто может быть назначен ответственным за электрохозяйство организации?

Ответ. Может быть назначен работник из числа административно-технического персонала, на которого возложены обязанности по организации безопасного обслуживания электроустановок в соответствии с действующими правилами и нормативно-техническими документами.

Назначение ответственного за электрохозяйство и его заместителя производится после проверки знаний (в комиссии Ростехнадзора) и присвоения соответствующей группы по электробезопасности:

V – в электроустановках напряжением выше 1000 В;

IV – в электроустановках напряжением до 1000 В.

Вопрос 229. В какой комиссии проводится проверка знаний ответственных за электрохозяйство и их заместителей, а также специалистов по охране труда, контролирующих электроустановки?

Ответ. Проводится в комиссии органов Ростехнадзора.

Вопрос 230. У каких потребителей электрической энергии ответственный за электрохозяйство может не назначаться?

Ответ. Может не назначаться у потребителей, не занимающихся производственной деятельностью, электрохозяйство которых включает в себя только ВУ (ВРУ), осветительные установки, переносное электрооборудование номинальным напряжением не выше 380 В.

В этом случае руководитель потребителя ответственность за безопасную эксплуатацию электроустановки может возложить на себя по письменному

согласованию с местным управлением Ростехнадзора путем оформления соответствующего заявления-обязательства без проверки знаний норм и правил работы в электроустановках. Типовая форма заявления-обязательства о возложении ответственности приведена в прил. 3.

Вопрос 231. В каких случаях допускается не проводить проверку знаний норм и правил работы в электроустановках?

Ответ. Допускается не проводить проверку знаний у специалиста, принятого на работу по совместительству в целях возложения на него обязанностей ответственного за электрохозяйство, при одновременном выполнении следующих условий:

если с момента проверки знаний в комиссии Ростехнадзора в качестве административно-технического персонала по основной работе прошло не более шести месяцев;

энергоёмкость электроустановок, их сложность в организации по совместительству не выше чем по месту основной работы;

в организации по совместительству отсутствуют электроустановки напряжением выше 1000 В.

Кандидатура ответственного за электрохозяйство по совместительству в указанном случае согласовывается с Управлением Ростехнадзора по соответствующей форме (прил. 4).

Вопрос 232. Какие документы необходимо приложить к письму потребителя о согласовании кандидатуры ответственного за электрохозяйство по совместительству?

Ответ. Необходимо приложить:

копию приказа о приеме на работу по совместительству;

выписку из журнала (протокола) проверки знаний кандидатуры ответственного за электрохозяйство;

копию его удостоверения о проверке знаний по месту основной работы, заверенную руководителем.

Вопрос 233. Какие основные разделы включает в себя акт допуска в эксплуатацию электроустановок потребителей?

Ответ. Включает в себя следующие основные разделы:

1. Результат проверки и осмотра:

1.1. Состав и характеристика электроустановки;

1.2. Техническая документация (проект или исполнительная схема, разрешение на присоединение мощности, АРБП, разрешение на применение электроэнергии на термические цели, акты на скрытые, электромонтажные и наладочные работы и т. д.). Полный перечень технической документации, которая должна быть у потребителя, приведен в ПТЭЭП (п. 1.8.1).

2. Организация эксплуатации электроустановок:

2.1. Кем осуществляется эксплуатация электроустановок;

2.2. Ответственный за электрохозяйство;

2.3. Достаточность по количеству и квалификация электротехнического персонала;

2.4. Достаточность и состояние электрозащитных средств;

2.5. Наличие оперативной технической документации (должностных инструкций, принципиальной электрической схемы, бланков нарядов-допусков, инструкций по эксплуатации и т. д.);

2.6. Наличие журналов (учета проверки знаний норм и правил работы в электроустановках, учета и содержания средств защиты, учета работ по нарядам и распоряжениям и т. д.);

2.7. Паспорта (сертификаты) на электрооборудование.

3. Техническое состояние электроустановки (соответствие нормам и правилам работы в электроустановках, монтаж схемы учета электроэнергии).

4. Заключение о допуске в эксплуатацию.

Вопрос 234. Что представляет собой проводимое Ростехнадзором мероприятие по контролю?

Ответ. Представляет собой совокупность действий должностных лиц органов Ростехнадзора, связанных с проведением проверки выполнения юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем обязательных требований, осуществлением необходимых испытаний, экспертиз, оформлением результатов проверки и принятием мер по результатам проведения мероприятия по контролю.

Вопрос 235. Какими могут быть мероприятия по контролю?

Ответ. Могут быть плановыми и внеплановыми.

В первом случае мероприятия проводятся при осуществлении текущего надзора согласно утвержденному годовому плану работ одним или несколькими государственными инспекторами или комиссией с выездом на место, оформлением и выдачей акта-предписания.

Предметом внеплановой проверки является контроль исполнения предписаний об устранении выявленных нарушений.

Вопрос 236 (без ответа). Почему граничной величиной между высоковольтными и низковольтными электроустановками является напряжение 1000 В, а не 380 В, как это было в ранее действовавших правилах? Установка напряжением 220 В считалась низковольтной, а напряжением 500 В – высоковольтной.

ГЛАВА 6

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

Вопрос 237. Что представляет собой договор энергоснабжения?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 539, п. 1) представляет собой соглашение, по которому энергоснабжающая организация обязуется подавать абоненту (потребителю) через присоединенную сеть энергию, а абонент обязуется оплачивать принятую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасную эксплуатацию находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии.

Вопрос 238. К какому виду договоров относится договор энергоснабжения?

Ответ. Относится к публичным договорам, по которым одна сторона осуществляет услуги по продаже электроэнергии надлежащего качества и в количестве, оговоренном в договоре энергоснабжения, а другая сторона обязана

оплачивать принятую энергию и соблюдать режим ее потребления. Такой договор имеет с в о б о д – ную структуру и содержание, поэтому стороны могут заключить договор энергоснабжения как в предусмотренной законом или иными правовыми актами, так и в иной форме.

Вопрос 239. Чем договор энергоснабжения, действующий как договор возмездного оказания услуг (публичный договор), отличается от обычных договоров купли-продажи?

Ответ. Отличается специфической особенностью товара – электроэнергии, процесс производства, передачи, распределения и потребления которой неразделим во времени. Поскольку электроэнергию нет возможности складировать, запасать и аккумулировать, то поставлять ее потребителю и пользоваться ею можно лишь при наличии соответствующей установленным нормативно-техническим требованиям сети электроустановок потребителей, присоединенной к системе энергоснабжения.

Вопрос 240. При каких условиях энергоснабжающая организация может заключать договор энергоснабжения с потребителем электрической энергии?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 539, п. 2) договор энергоснабжения с потребителем электрической энергии может быть заключен при наличии у него отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства, присоединенного к сетям энергоснабжающей организации, и другого необходимого оборудования, а также при обеспечении учета потребляемой электроэнергии. В таких условиях заинтересованы обе стороны – участницы договора энергоснабжения.

Вопрос 241. Чем может быть вызвана необходимость перезаключения действующих договор энергоснабжения?

Ответ. Ежегодно, как правило, с 1 октября по 1 декабря, Энергосбыт проводит так называемую договорную кампанию – запланированные мероприятия по перезаключению действующих договоров энергоснабжения (подписание их в новой редакции) на следующий год, если соглашениями с потребителями не предусмотрено иное. При перезаключении действующих договоров по согласованию с потребителями пересматриваются существующие условия договора с учетом состояния платежной дисциплины потребителей, производственных мощностей энергоснабжающей организации за истекший год, возможности поставить энергию потребителю в необходимом количестве и требуемого качества с учетом изменившихся положений законодательных и нормативных актов. При перезаключении договоров обязательно уточняются результаты и состояние расчетов потребителей за потребленную электроэнергию, составляются соответствующие акты сверки задолженности и соглашения о сроках ее погашения.

Вопрос 242. При каких условиях могут поддерживаться взаимоотношения потребителей электрической энергии с энергоснабжающими организациями по договору энергоснабжения?

Ответ. Могут поддерживаться только при соблюдении ряда условий, включаемых в договор энергоснабжения по соглашению обеих сторон, в том числе:

соблюдение установленных режимов потребления и согласованных обеими сторонами ПКЭ;

установление границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей и оборудования;

соблюдение установленного законодательными и иными правовыми актами или соглашением сторон порядка оплаты (расчетов) потребляемой электроэнергии с определенным видом тарифа;

обеспечение надежной, экономичной и безопасной эксплуатации электроустановок потребителей, присоединенных к сети энергоснабжающей организации, и средств учета электроэнергии.

Вопрос 243. Чем определяются условия договора энергоснабжения? Ответ. Определяются соглашением сторон, кроме случаев, когда содержание соответствующего условия предписано законом или иными правовыми актами. Обе стороны должны знать и соблюдать законодательные, правовые и подзаконные акты в области электроэнергетики. В противном

случае при заключении договора энергоснабжения, потребитель электроэнергии может оказаться в заведомо невыгодных условиях, вплоть до юридически оформленных в договоре энергоснабжения штрафных санкций, возможности ограничения или полного прекращения подачи электроэнергии, одностороннего отказа энергоснабжающей организации от заключения договора и др.

В ГК РФ такая ситуация имеет название «обычай делового оборота» – правило, сложившееся и широко применяемое в какой-либо области предпринимательской деятельности, не предусмотренное законодательством, независимо от того, зафиксировано ли оно в каком-нибудь документе.

Вопрос 244. Существует ли единая типовая форма договора энергоснабжения?

Ответ. Такой единой формы договора не существует, что говорит о несоблюдении терминологии, принятой в ГК РФ (часть 2, параграф 6 «Энергоснабжение»). Одни территориальные энергоснабжающие организации называют его «Договор поставки электрической энергии по одноставочному тарифу» (например, ОАО «Калужская сбытовая компания»), другие – «Договором на отпуск и пользование электрической энергией» (например, Нелидовское муниципальное унитарное предприятие городских электрических и тепловых сетей). Некоторые организации упрощенно называют его «Договором поставки» (ООО «Тверская областная энергосбытовая компания»), «Договором электроснабжения» и т. д.

Вопрос 245. Что следует предпринять, если у одной или обеих сторон – участниц договора нет возможности по каким-либо причинам сразу и в полном объеме заключить договор энергоснабжения?

Ответ. В этом случае законодательством (в частности, ГК РФ, ст. 429) допускается заключить предварительный договор, по которому обе стороны обязуются заключить в будущем договор о выполнении работ или оказании услуг (основной договор) на условиях, предусмотренных предварительным договором.

Предварительный договор заключается в форме, установленной для основного договора, а если форма основного договора не установлена, то в произвольной письменной форме.

Вопрос 246. Как понимать предусмотренное ГК РФ (ст. 445, пп. 2, 4) и иными правовыми актами заключение договора в обязательном порядке?

Ответ. В случае, когда заключение договора обязательно для стороны, направившей о ф е р т у (проект договора), и ей в течение 30 дней будет направлен п р о т о к о л р а з н о г л а с и й к проекту договора, эта сторона обязана в течение 30 дней со дня получения протокола разногласий известить другую сторону о принятии договора в ее редакции либо об отклонении протокола разногласий. Если сторона, для которой заключение договора обязательно, уклоняется от его заключения, другая сторона вправе обратиться в суд с требованием о понуждении заключить договор. Сторона, необоснованно уклоняющаяся от заключения договора, должна возместить другой стороне причиненные этим убытки.

Рекомендуемая форма и пример протокола разногласий приведены в табл. 8.

Таблица 8

Рекомендуемая форма протокола разногласий по договору энергоснабжения:

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к договору энергоснабжения

№ _____ от «___» _____ 200_ г.

г. _____

«___» _____ 200_ г.

Энергоснабжающая организация _____

название энергосбытовой компании

Потребитель (абонент) _____

название организации потребителя

Редакция энерго- сбытовой компании (со ссылкой на пункт договора)	Согласованная редакция	Основание (при необ- ходимости — со ссылкой на законодательный и правовой акт или иной нормативно- технический документ)
Пункт 2.1 — по тексту договора	Исключить слова «оптимальных значений реак- тивной мощ- ности» из текста договора за нена- добностью	Абонент является одно- ставочным, в связи с чем отсутствует учет реактив- ной электроэнергии и мощности

Примечание. Первая строка в таблице приведена в качестве примера.

Энергоснабжающая организация

Потребитель

_____ (_____) _____ (_____)

Подпись

Ф.И.О.

Подпись

Ф.И.О.

руководителя

руководителя

Вопрос 247. Что следует понимать под убытками?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 15, п. 2) под убытками следует понимать расходы, которые лицо, чье право нарушено, произвело или должно будет произвести для восстановления нарушенного права, утрату или повреждение его

имущества (реальный ущерб), а также неполученные доходы, которые это лицо получило бы при обычных условиях гражданского оборота, если бы его право не было нарушено (упущенная выгода).

Если лицо, нарушившее право, получило вследствие этого доходы, лицо, право которого нарушено, вправе требовать возмещения наряду с другими убытками упущенной выгоды в размере не меньшем, чем такие доходы.

Вопрос 248. В чем заключаются обязанности энергоснабжающей организации по договору энергоснабжения?

Ответ. Энергоснабжающая организация обязана подавать абоненту энергию через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном договором энергоснабжения, и с соблюдением режима подачи, согласованного сторонами. Количество поданной абоненту и использованной им энергии определяется в соответствии с данными учета о ее фактическом потреблении.

Вопрос 249. В чем состоят технические требования к абоненту при заключении договора энергоснабжения?

Ответ. Договор заключается с абонентом при наличии у него отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства, присоединенного к сетям энергоснабжающей организации, и другого необходимого оборудования, а также при обеспечении учета потребляемой энергии.

Вопрос 250. При соблюдении каких условий, включаемых в договор энергоснабжения, могут поддерживаться взаимоотношения потребителей с энергоснабжающими организациями?

Ответ. Могут поддерживаться:

при соблюдении установленных режимов потребления и согласованных обеими сторонами ПКЭ;

при установлении границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей и оборудования;

при соблюдении установленного законодательством и иными правовыми актами или соглашением сторон порядка оплаты потребляемой электроэнергии по определенным видам тарифов;

при обеспечении надежной, экономичной и безопасной эксплуатации электроустановок потребителя, присоединенных к сети энергоснабжающей организации, и средств учета электроэнергии.

Вопрос 251. Какие обязательные данные должны быть включены в договор энергоснабжения?

Ответ. В договор должно быть включено:

полное наименование энергоснабжающей организации и абонента;

место и дата заключения договора;

разрешенная и установленная (присоединенная) мощности;

источники питания и питающие абонента линии;

почтовые и банковские реквизиты сторон;

подписи ответственных лиц, заверенные печатями.

Кроме того, договор энергоснабжения должен включать:

основной раздел – «Предмет договора», в котором указаны обязанности обеих сторон, а именно: продажа (подача) энергоснабжающей организацией абоненту, присоединенному к сети энергоснабжающей организации, и покупка

(потребление) абонентом электрической энергии на условиях, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством;

объем и режимы потребления электрической энергии и мощности (количество и качество электрической энергии);

значения основных ПКЭ;

обязанности и права энергоснабжающей организации; обязанности и права абонента; сведения о субабонентах;

порядок расчетов за потребленную электроэнергию с указанием применяемых тарифов и средств ее учета;

меры по поддержанию устойчивой работы энергосистемы, сведения по технологической и аварийной броне электроснабжения потребителя;

порядок пересмотра договорных значений электроэнергии и мощности.

Вопрос 252. Что может содержаться в прочих условиях договора энергоснабжения?

Ответ. Может содержаться:

ответственность сторон и порядок разрешения споров; срок действия договора и порядок его пролонгации; форс-мажорные обстоятельства;

иные прочие условия по соглашению сторон, например, порядок досрочного прекращения или изменения договора.

Вопрос 253. Что представляют собой форс-мажорные обстоятельства?

Ответ. Представляют собой чрезвычайные обстоятельства, которые являются непреодолимыми для контрагента, и он не может выполнить свои обязательства по договору (контракту). К форс-мажорным обстоятельствам относятся такие непредвиденные причины невыполнения контрактов, как стихийные бедствия (землетрясения, наводнения, лесные пожары и др.), войны, правительственные запреты. Форс-мажорные обстоятельства освобождают контрагента от материальной ответственности за несоблюдение договорных обязательств при условии, что он немедленно известит вторую сторону – участницу договора о наступлении чрезвычайных обстоятельств и возобновлении выполнения условий договора при прекращении их действия.

Вопрос 254. Какие приложения являются неотъемлемой частью договора энергоснабжения?

Ответ. В общем случае (поскольку единая типовая форма договора энергоснабжения отсутствует – см. ответ на вопрос 244) это следующие приложения:

приложение 1 – Договорные величины потребления электрической энергии;

приложение 2 – Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии, в котором указываются точки доставки (подачи) электрической энергии абоненту, технические характеристики электроустановок абонента (с учетом его субабонентов), сведения о приборах и средствах учета, пределы потребления реактивной мощности;

приложение 3 – Порядок ограничения или прекращения подачи электрической энергии за невыполнение договорных обязательств;

приложение 4 – Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения абонента;

приложение 5 – Отчет об отпуске и покупке электроэнергии;
приложение 6 – Акт проверки потребления электрической энергии, отпущенной энергосбытовой организацией;
приложение 7 – Акт приема-передачи электрической энергии;
приложение 8 – Расчет потерь электроэнергии в абонентских трансформаторах и питающих линиях (данное приложение используется не всеми энергосбытовыми компаниями).

Некоторые энергоснабжающие организации включают в договор следующие приложения:

соглашение о применении электроэнергии на нужды отопления;
сведения о наличии у потребителя электронагревательных устройств, используемых для нужд отопления и горячего водоснабжения и режимах их работы;
порядок определения фактической совмещенной нагрузки;
однолинейную схему электрических сетей абонента; порядок определения объема поставляемой абоненту электроэнергии и др.

Вопрос 255. Как производится изменение количества (договорных величин) подаваемой абоненту электроэнергии?

Ответ. Производится по согласованию сторон путем подписания уполномоченными лицами сторон изменений (или новой редакции) соответствующего приложения к договору или по заявке потребителя, поданной в Энергосбыт по форме прил. 7.

Вопрос 256. Какие документы необходимо представить потребителю электрической энергии в энергосбытовую компанию для заключения договора энергоснабжения?

Ответ. Необходимо представить:

письмо о заключении договора энергоснабжения;
разрешение электросетевой компании на присоединение мощности;
АРБП;
акт допуска в эксплуатацию электроустановки органом Ростехнадзора;
проект (схему) электроснабжения, согласованный в установленном порядке;
журнал учета расхода электроэнергии;
комплект нотариально заверенных копий соответствующих правоопределяющих документов (устав, учредительный договор, свидетельство о внесении в ЕГРЮЛ, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе и т. д.);
справка из банка об открытии расчетного счета;
анкета потребителя электрической энергии (прил. 8);
выполненные ТУ на установку средств учета в шкафах учета типа ШУ-1, ШУ-2;
ряд других документов по обоснованному требованию территориальной энергосбытовой компании (дополнительные правоустанавливающие документы потребителя, договорные величины потребления электроэнергии, копия приказа о назначении руководителя организации и др.).

Вопрос 257. Какие документы для заключения договора энергоснабжения совместно с потребителем электрической энергии должна оформить энергосбытовая компания?

Ответ. Должна оформить следующие документы (на примере ОАО

«Мосэнергосбыт» для договора энергоснабжения одноставочного тарифа):
содержание договора энергоснабжения;
реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии;
порядок ограничения или прекращения подачи электрической энергии за невыполнение договорных обязательств;
акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения абонента;
акт приема-передачи электрической энергии;
акт проверки потребления электрической энергии, отпущенной энергосбытовой компанией и др.

Вопрос 258. Что собой представляет шкаф учета электроэнергии ШУ-1 (ШУ-2)?

Ответ. Представляет собой шкаф внутренней установки, предназначенный для коммерческого учета электроэнергии промышленных потребителей, офисных и жилых зданий в электрических сетях переменного тока напряжением 380/220 В частотой 50 Гц. В шкафу ШУ-1 устанавливается один счетчик прямого или трансформаторного включения, в ШУ-2 – два таких же счетчика.

Вопрос 259. В чем заключается суть расчетов за потребленную электроэнергию?

Ответ. Заключается в прекращении денежных долговых обязательств абонента перед энергосбытовой компанией по оплате за потребленную этим абонентом электроэнергию и представляет собой юридические и фактические действия сторон, направленные на надлежащее прекращение указанных обязательств абонента.

Порядок расчетов за электроэнергию определяется законом, иными правовыми актами или соглашением сторон.

Вопрос 260. В каких случаях и в какие сроки производится сверка платежей (расчетов) за электроэнергию?

Ответ. Производится по требованию энергоснабжающей организации ежемесячно (а также по необходимости) с оформлением актов сверки платежей по форме, установленной энергоснабжающей организацией.

Сверка расчетов может производиться и по требованию абонента не реже одного раза в год (а также по необходимости) с оформлением акта сверки платежей по форме, установленной энергоснабжающей организацией.

Вопрос 261. Какое наказание влечет за собой самовольное подключение и использование электроэнергии помимо ее учета?

Ответ. В соответствии с КоАП (ст. 7.19) влечет за собой наложение административного штрафа на граждан в размере от 15 до 20 МРОТ, на должностных лиц в размере от 30 до 40 МРОТ, на юридических лиц – от 300 до 400 МРОТ.

Вопрос 262. Что представляют собой средства учета электрической энергии?

Ответ. Представляют собой совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные ТТ и ТН, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Вопрос 263. В чем заключаются требования ПУЭ по защите средств учета от несанкционированного доступа?

Ответ. В соответствии с ПУЭ на подстанциях конструкции решеток и дверей камер, в которых установлены предохранители на стороне высшего напряжения ТН, используемых для подключения коммерческих счетчиков, должна обеспечивать такую защиту. На рукоятках приводов разъединителей этих ТН должны устанавливаться специальные приспособления для защиты от несанкционированного доступа.

Вопрос 264. В чем заключается основная задача ревизии средств учета электрической энергии?

Ответ. Заключается в проверке соответствия их фактического состояния требованиям действующих нормативных документов, соблюдения сроков периодических поверок и повышения их защищенности от несанкционированного доступа. Ревизия должна осуществляться путем визуального осмотра, проверки пломб и технической документации на средства учета электрической энергии.

Маркировка средств учета электрической энергии специальными знаками визуального контроля необходима для защиты от несанкционированного доступа и обеспечения возможности применения средств учета в финансовых расчетах с юридическими лицами.

Вопрос 265. Каким может быть учет электрической энергии?

Ответ. Может быть расчетным (коммерческим) для денежного расчета с энергоснабжающей организацией и (или) техническим (контрольным) для контроля расхода электроэнергии внутри электростанций, подстанций, предприятий.

Вопрос 266. Какова основная цель учета электроэнергии?

Ответ. Основной целью учета электроэнергии является получение достоверной информации о количестве ее производства, передачи, распределения и потребления для осуществления коммерческих расчетов и решения других технико-экономических задач, в том числе:

- финансовых (коммерческих) расчетов за электроэнергию и мощность между субъектами оптового и розничного рынков;

- управления режимами электропотребления;

- определения и прогнозирования всех составляющих баланса электроэнергии (выработки, отпуска с шин, потерь электроэнергии и т. д.);

- контроля технического состояния и соответствия требованиям нормативно-технических документов систем учета электроэнергии в электроустановках и др.

Вопрос 267. Где должны быть установлены расчетные счетчики активной энергии для расчетов с энергоснабжающей организацией?

Ответ. Должны быть установлены на границах раздела сети (по балансовой принадлежности) энергоснабжающей организации и потребителя.

Вопрос 268. Где устанавливаются коммерческие счетчики реактивной энергии?

Ответ. Устанавливаются на присоединениях:

- потребителей, рассчитывающихся за активную электроэнергию с учетом реактивной электроэнергии и мощности – на тех же элементах схемы, на которых установлены коммерческие счетчики активной электроэнергии;

- источников реактивной мощности, если по ним производится расчет за реактивную электроэнергию, выданную в сеть энергосистемы, или осуществляется контроль заданного режима работы.

Вопрос 269. Где должны устанавливаться расчетные счетчики в общественных зданиях?

Ответ. Должны устанавливаться на ВРУ (ГРЩ) в точках балансового разграничения с энергоснабжающей организацией. При наличии встроенных или пристроенных ТП, мощность которых полностью используется потребителем данного здания, расчетные счетчики должны устанавливаться на выводах низшего напряжения силовых трансформаторов на совмещенных щитах низкого напряжения, являющихся одновременно ВРУ здания.

Вопрос 270. В чем заключаются требования ТУ на установку средств учета в электроустановках, принадлежащих абоненту?

Ответ. Требования к организации расчетного учета электропотребления, основанные на ПУЭ и правилах учета электроэнергии, заключаются в следующем:

учет электроэнергии следует выполнять на границе балансового разграничения электросети абонента и энергоснабжающей организации. При невозможности установки приборов учета на границе балансовой принадлежности место установки необходимо согласовать дополнительно;

приборы учета должны быть установлены на стене помещения на высоте 1,3–1,7 м в шкафах учета;

требования к устанавливаемым средствам учета:

тип счетчика (акт.) _____ класс точности _____;

(реакт.) _____ класс точности _____;

трансформаторы тока: тип _____ класс точности _____;

трансформаторы напряжения: тип _____ класс точности _____;

наличие испытательной коробки _____;

(требуется, не требуется) цепи учета должны быть выполнены гибким медным проводом сечением не менее 2,5 мм² или алюминиевым проводом сечением не менее 4 мм², промаркированы, проложены единым жгутом и не должны иметь разрывов. В жгуте следует проложить два дополнительных резервных проводника;

цепи учета должны быть защищены от механических повреждений;

выводы вторичной обмотки ТТ должны быть закрыты от несанкционированного доступа и обеспечивать возможность пломбировки. Измерительные приборы (амперметры) нельзя подключать к ТТ совместно с электросчетчиками;

в проекте необходимо предусмотреть разработку отдельного раздела по организации расчетного учета электроэнергии.

Вопрос 271. Как различают счетчики по способу их включения в сеть?

Ответ. Различают счетчики непосредственного включения в сеть и счетчики, предназначенные для подключения к измерительным ТТ и ТН.

Кроме того, применяются счетчики, включаемые через измерительные ТТ и ТН, которые заранее отградуированы для работы через эти трансформаторы. Такие счетчики называются трансформаторными, и на их табличке имеется надпись с указанием расчетных коэффициентов ТТ и ТН, для которых они отградуированы. У трансформаторных счетчиков вместо номинальных тока и напряжения указываются номинальные коэффициенты измерительных трансформаторов, для работы с которыми предназначен счетчик.

Если счетчики не отградуированы для работы с измерительными ТТ и ТН, то они включаются в сеть с любыми измерительными трансформаторами. Такие

счетчики называются трансформаторными универсальными счетчиками.

Вопрос 272. Каковы требования к проектированию расчетного учета электропотребления?

Ответ. Требования к проектированию расчетного учета следующие:

учет электроэнергии следует установить на границе балансовой принадлежности электросети абонента и энергоснабжающей организации;

в качестве расчетных счетчиков использовать электронные приборы учета класса точности не менее 1,0;

проектную документацию необходимо представить на рассмотрение в энергосбытовую компанию;

в проекте следует предусмотреть раздел по организации расчетного учета электропотребления, в котором должны быть монтажные схемы включения счетчиков, спецификация, содержащая параметры устанавливаемых средств учета;

проектная документация должна соответствовать требованиям действующих нормативов (ЕСКД, ГОСТ).

Вопрос 273. Каковы требования к монтажу средств расчетного учета?

Ответ. Требования к монтажу следующие:

в соответствии с Правилами учета электрической энергии (п. 3.5) средства учета должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений;

все работы выполняются за счет средств потребителя с привлечением специализированных организаций, имеющих право на производство работ в цепях учета;

потребитель (владелец объекта) принимает выполненные работы по акту, представляемому специализированной организацией.

Вопрос 274. Какие документы должны быть представлены для приемки средств учета в эксплуатацию?

Ответ. Должны быть представлены:

акт приемо-сдаточных испытаний;

паспорта на средства учета;

ТУ на установку средств учета;

проект (схема) электроснабжения объекта;

паспорт-протокол измерительного комплекса.

Вопрос 275. На чьем балансе и обслуживании должны находиться расчетные счетчики в жилых домах (поквартирные и для учета общедомовых расходов электроэнергии), предназначенные для расчетов населения с энергоснабжающей организацией?

Ответ. В соответствии с действовавшими ранее Правилами пользования электрической и тепловой энергией, а в настоящее время на основании внутриведомственных положений (например, по г. Москве – на основании распоряжения Правительства Москвы от 21.05.2002 г. № 64-306/2) должны находиться на балансе и обслуживании энергоснабжающей организации, за исключением домов, принадлежащих гражданам на праве собственности.

Вопрос 276. Что представляют собой тарифы на электрическую энергию?

Ответ. В соответствии с ФЗ «О государственном регулировании тарифов на

электрическую и тепловую энергию в РФ» от 14.04.1995 г. № 41-ФЗ представляют собой систему ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность).

Вопрос 277. В каких целях осуществляется государственное регулирование тарифов?

Ответ. Осуществляется в целях:

защиты экономических интересов потребителей электрической энергии от монопольного повышения тарифов;

создания механизма согласования интересов производителей и потребителей электрической энергии;

формирования конкурентной среды в электроэнергетическом комплексе для повышения эффективности его функционирования и минимизации тарифов;

создания экономических стимулов, обеспечивающих использование энергосберегающих технологий в производственных процессах;

обеспечения юридическим лицам – производителям электрической энергии (мощности) независимо от организационно-правовых форм права равного доступа на федеральный рынок электрической энергии (мощности).

Вопрос 278. По какой системе ставок взимают плату за потребленную электрическую энергию?

Ответ. Плату взимают по тарифам, которые могут быть:

одноставочными, включающими в виде одной ставки тариф за полную стоимость одного потребленного киловатт-часа электроэнергии;

двухставочными, состоящими из двух ставок:

основной – ставки платы за один киловатт заявленной (разрешенной, присоединенной) мощности;

дополнительной – ставки платы за один потребленный киловатт-час электроэнергии;

дифференцированными, представляющими собой систему зонных тарифов, которые устанавливают стоимость одного потребленного киловатт-часа дифференцированно по зонам суток и времени года.

Энергоснабжающая организация не вправе отказать потребителю электрической энергии в выборе тарифа с включением его в договор энергоснабжения, если данный вариант тарифа утвержден Региональной энергетической комиссией (или органом местного самоуправления).

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую коммерческими организациями независимо от организационно-правовых форм, подлежат государственному регулированию. Тарифы являются пока единственным источником вложений в электроэнергетику, хотя даже их повышение не решает полностью задачу инвестиций в эту область.

Вопрос 279. Что должна отражать дифференциация тарифов по группам (категориям) потребителей электрической энергии (мощности)?

Ответ. Должна отражать различия в стоимости производства, передачи и сбыта электрической энергии для групп потребителей и производиться исходя из следующих критериев:

величина присоединенной (заявленной) мощности потребителей электрической энергии;

режим использования потребителями электрической мощности;
категория надежности электроснабжения;
уровни напряжения электрической сети;
иные критерии в соответствии с законодательством РФ.

Вопрос 280. В какие сроки устанавливаются тарифы?

Ответ. Государство в лице ФСТ один раз в год определяет уровень тарифов для каждого региона по группам потребителей, в том числе для населения. Тарифы на электроэнергию устанавливаются один раз в год 1 января и не изменяются весь календарный год.

Вопрос 281. Как ведется расчет за электроэнергию, если абонент своевременно не представил показания расчетных приборов учета, т. е. нарушил соответствующий пункт договора энергоснабжения?

Ответ. В этом случае расчет за прошедший расчетный период ведется энергосбытовой организацией по среднесуточному расходу электрической энергии за предыдущий расчетный период с учетом периода, когда эти показания отсутствовали.

До сообщений показаний расчетных приборов учета энергосбытовая организация предъявляет абоненту счета по присоединенной мощности электроустановки с учетом числа часов ее работы без каких-либо пересчетов.

Вопрос 282. Какой период времени при расчетах за электроэнергию принимается за расчетный?

Ответ. Как правило, принимается календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов первого дня календарного месяца и заканчивается в 24 часа последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом для конкретного договора энергоснабжения является период, начало которого определяется с даты вступления его в силу и заканчивается в 24 часа последнего дня этого месяца.

Вопрос 283. Как абонент оплачивает электроэнергию в случае нарушения расчетного учета не по его вине?

Ответ. До восстановления расчетного учета абонент оплачивает электроэнергию по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода или соответствующего периода предыдущего года, когда учет действовал.

Вопрос 284. Как абонент оплачивает электроэнергию в случае нарушения расчетного учета по его вине?

Ответ. Расчет в первом месяце производится по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий период с учетом числа дней, когда эти показания отсутствовали. До восстановления учета энергосбытовая организация определяет расход электроэнергии по присоединенной мощности с учетом числа часов работы.

Вопрос 285. Как производится перерасчет энергосбытовой организацией при выявлении ошибок в учете электроэнергии?

Ответ. Перерасчет производится за год или за период со дня предыдущей проверки расчетного учета в текущем году.

Вопрос 286. При каком условии может взиматься пеня за каждый день задержки платежа?

Ответ. Может взиматься только при наличии данного условия в договоре энергоснабжения.

Вопрос 287. Требуется ли переоформление договора энергоснабжения при изменении тарифов на электроэнергию?

Ответ. Изменение тарифа в период действия договора энергоснабжения не требует его переоформления.

Вопрос 288. В каких формах могут производиться расчеты за потребленную электроэнергию?

Ответ. В соответствии с Положением об основах организации энергосбытовой работы с потребителями энергии, расчеты за электроэнергию могут производиться в следующих двух формах:

денежные расчеты, представляющие собой платежи наличными, перечисления безналичными денежными средствами, а также векселями банков, выданных со сроком платежа не более чем через месяц (а равно не более чем через один месяц от предъявления) или со сроком платежа «по предъявлении» без каких-либо дисконтов или отрицательных курсовых разниц их стоимости;

н е д е н е ж н ы е р а с ч е т ы, представляющие собой платежи передачей тех или иных ценных бумаг, не предполагающих немедленной оплаты деньгами (в том числе «товарные» векселя), передачей (уступкой) прав требования, зачетом встречных взаимных однородных требований (зачеты), уступкой прав требований к абоненту в пользу кредитора энергоснабжающей организации. Осуществление неденежных расчетов и оформление по ним соответствующих документов является основанием для уменьшения задолженности абонента и отзыва со счетов абонента платежных требований на соответствующую сумму.

Вопрос 289. Какие варианты денежных расчетов за электроэнергию предлагаются энергосбытовыми компаниями?

Ответ. Предлагаются следующие два варианта денежных расчетов:

произведение платы с акцептом по платежным требованиям энергосбытовой организации;

оставление в силе установленного договором энергоснабжения безакцептного порядка расчетов при согласии абонента. В этом случае абоненту необходимо заключить со своим банком дополнительное соглашение о безакцептном списании денежных средств за потребленную электроэнергию со своего расчетного счета.

Примечание: указом Президента РФ от 08.07.2004 г. № 857 о внесении изменений в Указ Президента РФ от 18.09.1992 г. № 1091 «О мерах по улучшению расчетов за продукцию топливно-энергетического комплекса» безакцептный порядок расчетов за топливно-энергетические ресурсы отменен, в связи с чем с июля 2004 г. платежные документы за потребленную электроэнергию выставляются с акцептом.

Вопрос 290. Какова система оплаты за потребленную электроэнергию?

Ответ. Широкое распространение получила система оплаты, при которой абонент до 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки электроэнергии, вносит на расчетный счет энергосбытовой компании предварительную (авансовую) оплату в размере месячного договорного объема электроэнергии и оказываемых услуг по счету, выставляемому энергосбытовой компанией до 10 числа месяца, предшествующего месяцу поставки электроэнергии.

Вопрос 291. Как определяется стоимость потребленной абонентом (с учетом субабонентов) в расчетном месяце электроэнергии?

Ответ. Определяется расчетным путем. Например, в системе ОАО «Мосэнергосбыт» это значение определяется по следующей формуле, которая зафиксирована в договоре энергоснабжения:

$$C_{\Sigma} = (?Э_{\text{д}} T_{\Sigma}) + (?Э_{\text{с}} T_{\Sigma} K_{\Sigma}),$$

где C_{Σ} – стоимость электрической энергии, потребленной абонентом (с учетом субабонентов) в расчетном периоде;

$?Э_{\text{д}}$ – количество электрической энергии, потребленной абонентом (с учетом субабонентов) в пределах договорных величин, указанных в приложении к договору;

$?Э_{\text{с}}$ – количество электрической энергии, потребленной абонентом (с учетом субабонентов) в расчетном периоде сверх договорных величин, указанных в приложении к договору;

T_{Σ} – действующий(е) в расчетном периоде тариф(ы) на электрическую энергию, установленный(е) органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов;

K_{Σ} – коэффициент, который равен 1,5 (в других системах эта величина отличается от 1,5 и всегда больше 1), за превышение потребления абонентом (с учетом субабонентов) электрической энергии в расчетном периоде сверх согласованного сторонами. **Вопрос 292.** Является ли правомочным взыскание с абонентов в пользу энергоснабжающей организации 10-кратной стоимости электрической энергии, израсходованной сверх установленных договором величин?

Ответ. Такое взыскание предусматривалось ранее Постановлением Совета Министров СССР от 30.07.1988 г. № 929 «Об упорядочении системы экономических (имущественных) санкций, применяемых к предприятиям, объединениям и организациям» (п. 10, б). Оно противоречит новому договорному праву в РФ.

В настоящее время согласование сторонами в договоре энергоснабжения повышенного тарифа в качестве платы за электрическую энергию, потребленную сверх установленного договором количества, неправомерно, поскольку согласно ст. 544 ГК РФ оплата энергии производится за фактически принятое абонентом количество энергии в соответствии с данными ее учета. Кроме того, в ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ» закреплено, что тарифы на электроэнергию, в том числе максимально допустимые, устанавливаются федеральная и региональные комиссии.

Вопрос 293. Как должно производиться определение потребляемой мощности по условиям договора энергоснабжения?

Ответ. Должно производиться, как правило, по расчетным приборам учета, а не по токоизмерительным клещам, как это в ряде случаев имеет место на практике при проверке присоединенной мощности абонента контролирующими органами энергоснабжающей организации. При замерах токоизмерительными клещами может возникнуть ряд ошибок не только из-за того, что класс их точности ниже класса точности счетчиков, но и из-за ошибок при расчете потребляемой мощности.

Вопрос 294. Как определить потребляемую мощность (нагрузку) потребителя по счетчику активной энергии?

Ответ. Потребляемую мощность (нагрузку) можно определить при помощи счетчика и секундомера следующим образом.

В момент появления на диске счетчика фиксированной черты следует включить секундомер и после некоторого числа n полных оборотов диска счетчика остановить. Затем в зависимости от значений постоянной счетчика C (количества ватт-секунд, ватт- часов или киловатт-часов, приходящихся на один оборот диска прибора) и его передаточного числа A (числа оборотов диска, соответствующее 1 кВтч) произвести подсчет мощности по формулам, приведенным в табл. 9.

Т а б л и ц а 9

Формулы для подсчета мощности по счетчику активной энергии

Маркировка на щитке счетчика	Формула для определения мощности, кВт
1 кВт·ч = A оборотов диска	$3600n / At$
1 гВт·ч = A' оборотов диска	$360n / A't$
1 оборот диска = C Вт·ч	$3,6Cn / t$
100 Вт = C об/мин	$6n / Ct$
A'' оборотов якоря в секунду	$A'' n / 1000t$

Примечание: в таблице t – время, показанное секундомером, с.

Вопрос 295. Что понимается под периодом платежа?

Ответ. Понимается установленный Положением об основах организации энергосбытовой работы с потребителями энергии или соглашением абонента и Энергосбыта регулярный и периодический отрезок времени, по истечении которого сведения о физическом и стоимостном объеме потребленной абонентом энергии обобщаются и оформляются в виде соответствующего счета-фактуры и точно идентифицируют обязательства абонента по оплате потребленной энергии.

Вопрос 296. Что считается текущей задолженностью? Ответ. Считается задолженность за электроэнергию, не оплаченная за данный период платежа до окончания следующего за ним периода платежа.

Вопрос 297. Что считается просроченной задолженностью? Ответ. Считается задолженность за электроэнергию, не оплаченная за данный период платежа в течение более одного следующего за ним периода платежа.

Вопрос 298. Каков порядок погашения задолженности при расчетах с абонентом за потребленную электроэнергию?

Ответ. Установлен следующий порядок погашения задолженности:

при наличии у абонента только текущей задолженности в первую очередь погашается задолженность по денежным формам расчета, затем – все остальные;

при наличии у абонента и просроченной, и текущей задолженности денежными формами расчетов погашается текущая задолженность, а неденежными – только просроченная;

при наличии у абонента только просроченной задолженности она погашается формами расчетов, оговоренными абонентом и энергоснабжающей организацией.

Вопрос 299. Какие документы являются основанием для погашения задолженности за электроэнергию?

Ответ. Основанием для погашения задолженности являются первичные учетные документы бухгалтерского учета, подтверждающие факт совершения соответствующей расчетной операции. Погашение задолженности абонента оформляется соответствующими записями по счетам бухгалтерского учета и отметками на счетах-фактурах и платежных безакцептных требованиях (поручениях). Погашение задолженности на основании иных документов запрещается. **Вопрос**

300. Какой абонент считается неплательщиком? Ответ. Неплательщиком считается абонент при наличии хотя бы одного из следующих трех условий:

если за ним числится текущая задолженность; если он имеет просроченную задолженность за электрическую энергию более чем за один полный период платежа, и отсутствует заключенное им с энергосбытовой компанией соглашение о порядке урегулирования просроченной задолженности;

если ранее абонентом было заключено соответствующее соглашение об урегулировании его текущей (просроченной) задолженности, но это соглашение не выполняется абонентом надлежащим образом.

Вопрос 301. Какие меры воздействия может применить энергосбытовая компания к неплательщикам?

Ответ. Может применить следующие меры воздействия: ограничение подачи электроэнергии;

приостановление (в том числе полное) подачи электроэнергии; полное прекращение подачи электроэнергии и расторжение договора энергоснабжения;

оформление исковых материалов на абонента в суд и дальнейшее принудительное взыскание образовавшейся задолженности.

Вопрос 302. На каких основаниях указанные выше меры воздействия могут быть отменены?

Ответ. Могут быть отменены по следующим основаниям: при полном погашении неплательщиком соответствующей задолженности и исполнения иных требований энергоснабжающей организации;

при заключении с неплательщиком соответствующего соглашения о порядке урегулирования текущей (просроченной) задолженности;

при заключении с неплательщиком мирового соглашения в рамках искового или исполнительного судебного производства.

Вопрос 303. В чем заключается процедура одностороннего частичного или полного отказа от исполнения договора энергоснабжения?

Ответ. Согласно ГК РФ (ст. 523, п. 4) при одностороннем частичном или полном отказе стороны от исполнения договора последний признается соответственно измененным или расторгнутым. При этом достаточно уведомления одной стороны об отказе от исполнения договора частично или полностью, что и соответствует термину «односторонний отказ». Согласия второй стороны на изменение или расторжение договора не требуется, так как отказ одной из сторон вызван нарушением второй стороной договорных условий. В этом случае не требуется и обращения в суд.

Вопрос 304. Что означает «существенное нарушение договора поставки» покупателем (применительно к договору энергоснабжения – абонентом)?

Ответ. Согласно ГК РФ (ст. 450, п.2; ст. 523, пп. 2, 3; ст. 475, пп. 1, 2) означает неоднократное нарушение сроков оплаты товаров; н е о д н о к р а т н у ю невыборку товаров.

С у щ е с т в е н н о е н а р у ш е н и е договора поставки поставщиком (энергоснабжающей организацией):

поставка товара ненадлежащего качества с недостатками, которые не могут быть устранены в приемлемый для покупателя срок;

неоднократное нарушение сроков поставки товара.

Если недостатки товара не были оговорены продавцом, покупатель, которому передан товар ненадлежащего качества, вправе по своему выбору потребовать от продавца: соразмерного уменьшения покупной цены, безвозмездного устранения недостатков товара в разумный срок, возмещения своих расходов на устранение недостатков товара. В случае существенного нарушения требований к качеству товара (обнаружения неустранимых недостатков, недостатков, которые не могут быть устранены без несоразмерных расходов или затрат времени или выявляются неоднократно либо проявляются вновь после их устранения, и других подобных недостатков) покупатель вправе по своему выбору: отказаться от исполнения договора купли-продажи и потребовать возврата уплаченной за товар денежной суммы; потребовать замены товара ненадлежащего качества товаром, соответствующим договору.

Вопрос 305. Какие условия договора являются существенными?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 432, п. 1) являются условия о предмете договора, условия которого названы в законе или иных правовых актах как существенные или необходимые для договоров данного вида, а также все те условия, относительно которых по заявлению одной из сторон должно быть достигнуто соглашение.

Вопрос 306. Каковы существенные условия договора энергоснабжения?

Ответ. К ним относятся:

объем и режимы потребления электрической энергии и мощности; значения ПКЭ;

применяемые тарифы и порядок расчетов за использованную электроэнергию;

порядок учета потребления электроэнергии и мощности, потребления и генерации реактивной мощности и (или) энергии, контроля качества электроэнергии;

порядок пересмотра договорных величин;

меры по поддержанию устойчивой работы энергосистемы, порядок введения ограничений и отключений при дефиците электроэнергии и мощности в энергоснабжающей организации.

Вопрос 307. Что представляют собой неоднократные нарушения абонентом условий договора энергоснабжения?

Ответ. Представляют собой нарушения по срокам оплаты за потребленную электроэнергию в случае, если абонент имеет непогашенную текущую или просроченную задолженность в объеме более чем за два периода платежа и отсутствует соглашение об урегулировании этой задолженности

с энергоснабжающей организацией или оно расторгнуто по инициативе энергоснабжающей организации.

Вопрос 308. На какие группы делятся абоненты-неплательщики?

Ответ. Делятся на:

абонентов-неплательщиков общей группы; абонентов-неплательщиков льготной группы; абонентов- неплательщиков исключительной группы. **Вопрос 309.** Какие абоненты относятся к абонентам-неплательщикам общей группы?

Ответ. Абоненты, для которых отсутствуют дополнительные, установленные законом или нормативными и распорядительными актами ограничения в части применения мер по ограничению и прекращению подачи энергии. Такому абоненту-неплательщику энергоснабжающая организация вправе по своему усмотрению ограничить и (или) приостановить подачу энергии и (или) расторгнуть договор с ним и полностью прекратить подачу энергии.

Вопрос 310. Какие абоненты относятся к абонентам-неплательщикам льготной группы?

Ответ. Абоненты, для которых установлен льготный порядок применения мер по ограничению и прекращению подачи энергии. Такому абоненту-неплательщику энергоснабжающая организация обязана сначала ограничить подачу энергии до установленного данному неплательщику уровня аварийной брони, затем провести соответствующие переговоры о порядке урегулирования его задолженности, затем, если такое соглашение не достигнуто, полностью приостановить подачу энергии или наряду с прекращением подачи энергии этому неплательщику расторгнуть с ним договор энергоснабжения.

Вопрос 311. Какие абоненты относятся к абонентам-неплательщикам исключительной группы?

Ответ. Абоненты, для которых исключается ограничение менее установленного лимита, а равно полное прекращение подачи энергии. Указанные абоненты не могут быть ограничены в подаче им энергии ниже уровня установленной им аварийной (технологической) брони. Перечень таких организаций и признаки отнесения абонентов к этой категории (группе) определяются нормативными актами федеральных органов исполнительной власти.

Вопрос 312. Что представляет собой технологическая броня электроснабжения?

Ответ. Технологической броней электроснабжения являются наименьшие потребляемая мощность и время, необходимые потребителю для безопасного завершения технологического процесса, цикла производства, после чего могут быть отключены соответствующие электроприемники.

Вопрос 313. Для каких потребителей устанавливается технологическая броня электроснабжения?

Ответ. Устанавливается для потребителей – юридических лиц: использующих в производственном цикле непрерывные технологические процессы, внезапное отключение которых вызывает опасность для жизни людей, окружающей среды и (или) необратимое нарушение технологического процесса;

имеющих электроприемники, фактическая схема электроснабжения которых удовлетворяет требованиям, предъявляемым к электроприемникам первой категории по надежности электроснабжения.

Вопрос 314. Что представляет собой аварийная броня электроснабжения?

Ответ. Аварийной броней электроснабжения является минимальный расход электрической энергии (наименьшая мощность), обеспечивающий безопасное для персонала и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом.

Вопрос 315. Для каких потребителей устанавливается аварийная броня электроснабжения?

Ответ. Устанавливается для потребителей электрической энергии – юридических лиц, имеющих электроприемники, фактическая схема электроснабжения которых удовлетворяет требованиям, предъявляемым к электроприемникам первой и второй категорий по надежности электроснабжения.

К электроприемникам аварийной брони электроснабжения относятся: дежурное и охранное освещение, охранная и пожарная сигнализации, насосы пожаротушения, связь, аварийная вентиляция, отопление в зимнее время.

Вопрос 316. Являются ли технологическая и аварийная броня гарантией бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергией в условиях возникновения аварии в работе систем электроснабжения с автоматическим отключением (погашением) ЦП и линий?

Ответ. В таких аварийных состояниях ни технологическая, ни аварийная броня не могут являться гарантией бесперебойного электроснабжения.

Вопрос 317. Какова классификация абонентов по основаниям и порядку ограничения и прекращения подачи электроэнергии при возникновении или угрозе возникновения аварийных ситуаций в энергосистеме?

Ответ. В такой ситуации абоненты подразделяются на пять очередей по следующим признакам:

1– я очередь – платежеспособные абоненты, способные погасить обязательства перед энергоснабжающей организацией денежными формами расчетов или поставками продукции для собственных нужд энергоснабжающей организации полностью и в срок;

2– я очередь – ограниченно платежеспособные абоненты, стабильно потребляющие энергию, однако имеющие трудности со сбытом своей продукции, вследствие чего у них периодически возникают просрочки в оплате за отпущенную энергию;

3– я очередь – абоненты, имеющие организационно-правовую форму предприятий, частично финансируемых из соответствующего бюджета, и имеющие доходы от иной предпринимательской деятельности (муниципальные перепродавцы и т. д.), а также потребители, полностью финансируемые из бюджетов соответствующих уровней и в незначительной мере способные контролировать наличие средств для осуществления расчетов за потребленную энергию;

4– я очередь – абоненты, имеющие низкую платежеспособность, со стабильно снижающимися объемами энергопотребления, имеющие просроченную задолженность более трех месяцев и (или) значительные пени, а также длительное время находящиеся в режиме ограниченного потребления энергии или отключенные от источников энергии;

5– я очередь – абоненты, имеющие низколиквидную задолженность, в том числе находящиеся в процессе возбуждения процедур банкротства (несостоятельности), или имеющие объем задолженности более чем за шесть периодов платежа.

Ограничение подачи энергии (мощности) потребителям соответствующей очереди осуществляется до уровня установленной каждому из них аварийной (технологической) брони.

Вопрос 318. В каких случаях в договор энергоснабжения включаются условия и способы оплаты за потребление и генерацию реактивной мощности?

Ответ. Включаются для абонентов (как правило, энергоемких с повышенным потреблением реактивной мощности), рассчитывающихся с энергоснабжающей организацией по двухставочному тарифу.

В договоре энергоснабжения по обоюдному соглашению обеих сторон – участниц договора должны быть определены графики включения и отключения компенсирующих устройств, порядок оплаты за потребление (генерацию) реактивной энергии, методы стимулирования потребителей за рациональную компенсацию реактивной мощности (например, в виде скидок с тарифа на оплачиваемую электроэнергию).

Вопрос 319. Чьим товаром (энергоснабжающей организации или потребителя) является реактивная энергия?

Ответ. При выработке реактивной энергии как потребителями электрической энергии, так и ее производителями, она уже не может быть товаром только одного продавца – энергоснабжающей организации, а потребитель электроэнергии не может являться только ее покупателем: в режиме перекомпенсации потребитель может оказаться продавцом реактивной энергии, а энергоснабжающая организация – ее покупателем. Поэтому условия потребления (генерации) реактивной энергии (мощности) целесообразно включать в договор энергоснабжения по соглашению сторон – участниц договора.

Вопрос 320. Каковы основные цели учета реактивной энергии? Ответ. Основными целями учета реактивной энергии является не ее оплата, а обеспечение контроля ее перетоков по межсистемным линиям электропередачи и контроля фактического потребления или выдачи реактивной электроэнергии потребителям.

Вопрос 321. К каким нежелательным последствиям приводит повышенное потребление реактивной энергии (мощности) для сторон – участниц договора энергоснабжения?

Ответ. Является нежелательным для обеих сторон, поскольку приводит к ухудшению пропускной способности электросетей, удорожанию стоимости электроустановки (так как при повышенном потреблении реактивной мощности приходится увеличивать сечение проводников), увеличению потерь электроэнергии и снижению ее качества, а также к излишним затратам на компенсирующие устройства.

Вопрос 322. В каком случае допускается односторонний отказ от исполнения договора (полностью или частично) или одностороннее его изменение?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 523, п. 1) допускается в случае существенного нарушения договора одной из сторон или в случае существенного изменения обстоятельств.

Изменение обстоятельств признается существенным (ГК РФ, ст. 451), когда они изменились настолько, что если бы стороны могли это разумно предвидеть, договор вообще не был бы заключен или был бы заключен на значительно отличающихся условиях.

Вопрос 323. Что понимается под односторонним отказом от исполнения договора?

Ответ. Понимается достаточность уведомления второй стороны – участницы договора об отказе его исполнения полностью или частично. Согласия второй стороны на расторжение или изменение договора в этом случае не требуется, поскольку отказ одной из сторон вызван нарушением второй стороной договорных условий. В этом случае не требуется обращения в арбитражный суд.

Вопрос 324. В чем заключается процесс расторжения договора в одностороннем порядке?

Ответ. В данном случае не может иметь место автоматическое изменение или расторжение договора. Для этого одной из сторон должно быть направлено второй стороне соответствующее уведомление. Уведомление об отказе должно быть представлено в письменной форме и подписано лицом, уполномоченным на заключение, расторжение или изменение договора. Договор считается расторгнутым или измененным с момента получения второй стороной уведомления об отказе, если иной срок в нем не указан.

Вопрос 325. Вызывает ли односторонний отказ автоматическое изменение договора или его расторжение?

Ответ. Нарушение договора одной из сторон, предоставляющее право другой стороне на односторонний отказ, не вызывает автоматическое изменение договора или его расторжение. О своем отказе от исполнения договора частично или полностью сторона должна уведомить вторую сторону в письменной форме. Договор считается измененным или расторгнутым с момента получения другой стороной уведомления об отказе, если иной срок в нем не указан.

Вопрос 326. В каком случае договор энергоснабжения, заключенный на определенный срок, считается продленным?

Ответ. 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.

Вопрос 327. По каким причинам может быть вызвано ограничение или прекращение подачи электроэнергии?

Ответ. Согласно действующим нормативно-правовым актам может быть вызвано двумя основными причинами:

из-за возникновения или угрозы возникновения аварии в работе систем электроснабжения. Основополагающим документом в данном случае является «Положение об ограничении или временном прекращении подачи электрической энергии (мощности) потребителям при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения», утвержденное постановлением Правительства РФ от 22.06.1999 г. № 664;

из-за применения указанной меры к потребителям-неплательщикам.

Вопрос 328. В каком случае допускается ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) без согласования с абонентом и без соответствующего его предупреждения?

Ответ. Допускается на основании п. 3 ст. 546 ГК РФ в случае необходимости принять меры по предотвращению или ликвидации аварии в системе электроснабжения при условии немедленного уведомления абонента; производится либо в соответствии с заранее разработанными графиками ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), либо посредством противоаварийной автоматики.

Вопрос 329. Какими должны быть действия сторон при возникших разногласиях?

Ответ. Спор между сторонами надлежит разрешать путем переговоров. При неявке одной из сторон на переговоры или при невозможности согласования того или иного условия договора спорные вопросы могут быть переданы в арбитражный суд. До обращения в арбитражный суд стороны обязаны стремиться урегулировать свой спор в претензионном порядке.

При возникновении разногласий между сторонами – участниками договора энергоснабжения по техническим вопросам окончательное решение может вынести соответствующий орган Ростехнадзора.

Вопрос 330. Какие права имеет потребитель электроэнергии в случае, если стороны не пришли к согласию при заключении договора энергоснабжения?

Ответ. Имеет право в 30-дневный срок, начиная с момента получения извещения от энергоснабжающей организации о непринятии условий, предложенных потребителем, направить их в арбитражный суд.

Вопрос 331. Считается ли договор энергоснабжения заключенным, если он не позволяет определить количество подлежащей поставке электроэнергии?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 465, п. 2) такой договор не считается заключенным. При заключении договора энергоснабжения потребитель обязан указать количество ежемесячно и ежеквартально необходимой электроэнергии, что фиксируется в приложении к договору, являющемся его неотъемлемой частью.

Вопрос 332. Если электроустановка потребителя присоединена к сетям энергоснабжающей организации при отсутствии договора энергоснабжения между ними, то освобождает ли этот факт потребителя от обязанности возместить стоимость потребленной электроэнергии?

Ответ. Если факт потребления электроэнергии установлен, то отсутствие письменного договора не освобождает ее потребителя от обязанности возместить стоимость потребленной электроэнергии.

Вопрос 333. По каким тарифам производится отпуск электроэнергии энергоснабжающей организацией, находящейся в муниципальной собственности?

Ответ. Производится по тарифам, утвержденным органами местного самоуправления, а не региональными энергетическими комиссиями.

Вопрос 334. Имеет ли право энергоснабжающая организация прекращать отпуск электрической энергии (полностью или частично) после предварительного предупреждения абонента за недопуск ее представителя к электроустановкам абонента и к приборам учета электрической энергии, если такое положение зафиксировано в договоре энергоснабжения?

Ответ. Такого права энергоснабжающей организацией законодательными

документами (в частности, ГК РФ) не предоставлено. Однако энергоснабжающая организация может в одностороннем порядке расторгнуть договор энергоснабжения, поскольку со стороны абонента в данном случае имеет место нарушение договорных обязательств.

Вопрос 335. Если энергоснабжающая организация допустила перерыв в подаче электроэнергии без соответствующего предупреждения, обязана ли она возместить потребителю ущерб, причиненный этим действием?

Ответ. В таких случаях действия энергоснабжающей организации рассматриваются как ненадлежащее исполнение ею обязательств по договору энергоснабжения и влекут за собой ответственность по ст. 547 ГК РФ.

Без предупреждения, но при условии немедленного уведомления абонента допускается перерыв в подаче электроэнергии только при необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в системе энергоснабжающей организации (ГК РФ ст. 546, п. 3).

Вопрос 336 (без ответа). Почему (от незнания законодательных и правовых актов или умышленно) энергосбытовые организации включают в договор энергоснабжения заведомо противозаконные положения в части штрафных санкций к потребителю, ограничения или прекращения подачи электроэнергии? Например, такие пункты (п. 4.2.5, п. 8.4 и др.) включены в договор энергосбытовой компанией ОАО «Мосэнергосбыт».

ГЛАВА 7

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОРГАНОВ РОСТЕХНАДЗОРА

Вопрос 337. Что представляет собой ответственность с точки зрения законодательных и правовых актов?

Ответ. Представляет собой необходимость, обязанность отвечать за свои действия (бездействие), поступки, соблюдение требований законодательных норм, правовых и подзаконных актов по профилю своей деятельности.

Вопрос 338. Что представляет собой ответственность в сфере экономических взаимоотношений?

Ответ. Представляет собой обязанность субъекта отвечать по принятым им обязательствам, выполнять договоры, соблюдать законы, платить налоги, компенсировать ущерб, нанесенный чужой собственности, окружающей среде.

Вопрос 339. Какие виды ответственности могут иметь место для сторон – участниц договора энергоснабжения?

Ответ. В данном случае из многих видов ответственности следует выделить дисциплинарную, гражданско-правовую, административную и уголовную ответственности.

Привлечение к тому или иному виду ответственности определяется тяжестью последствий аварийных ситуаций в электроустановках, величиной нанесенного ущерба, долей вины работника (работников), привлекаемого (привлекаемых) к ответственности.

Вопрос 340. Как сформулирована в общем виде ответственность по договору энергоснабжения?

Ответ. В соответствии со ст. 15, п. 2; 547, пп. 1, 2 ГК РФ ответственность по договору энергоснабжения сформулирована следующим образом:

в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору энергоснабжения сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

Если в результате регулирования режима потребления энергии, осуществленного на основании закона или иных правовых актов, допущен перерыв в подаче энергии абоненту, энергоснабжающая организация несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств при наличии ее вины.

Вопрос 341. Освобождает ли от ответственности за нарушение договорных обязательств сторон – участниц договора окончание срока его действия?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 425) законом или договором может быть предусмотрено, что окончание срока действия договора влечет прекращение обязательств сторон – участниц договора, но не освобождает их от ответственности за его нарушение.

Вопрос 342. За что несут ответственность субъекты электроэнергетики, обеспечивающие поставки электрической энергии, в том числе энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики электроэнергии и территориально-сетевые организации (в пределах своей ответственности)?

Ответ. В соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» (ст. 38) они несут ответственность перед потребителями электрической энергии за надежность обеспечения их электроэнергией и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

Вопрос 343. Какую ответственность несут должностные лица или лица, выполняющие управленческие функции в коммерческой или иной организации, совершившие незаконные прекращение или ограничение подачи электрической энергии?

Ответ. Если такие деяния могли повлечь смерть человека или иные тяжкие последствия, то в соответствии с УК РФ (ст. 215, пп. 1, 2) они наказываются штрафом в размере от 200 до 500 МРОТ или в размере заработной платы или иного дохода осужденного за период от двух до пяти месяцев, либо ограничением свободы на срок до трех лет, либо лишением свободы на срок до двух лет. Те же деяния, повлекшие по неосторожности смерть человека или иные тяжкие последствия, наказываются лишением свободы на срок до пяти лет с лишением права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью на срок до трех лет или без такового.

Вопрос 344. Могут ли быть применены к потребителю электрической энергии штрафные санкции со стороны энергоснабжающей организации, например, за нарушение в работе электроустановок, невыполнение предписаний и распоряжений энергоснабжающих организаций и органов Ростехнадзора или за несоблюдение обязательств по договору энергоснабжения?

Ответ. Штрафные санкции предусматриваются только в законодательных актах на уровне кодексов РФ, например, в КоАП РФ (административный штраф согласно ст. 3.5), УК РФ (штраф и лишение права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью согласно ст. 45, п. 1).

Ни органы Ростехнадзора или энергоснабжающих организаций, ни какие-либо правительственные органы (вплоть до постановления Правительства РФ) не правомочны применять к потребителю электрической энергии штрафные санкции за нарушения, не предусмотренные законодательными актами.

Вопрос 345. Какая ответственность предусмотрена законодательными актами в отношении должностного лица электросетевой, энергосбытовой компаний или органа Ростехнадзора за превышение своих полномочий?

Ответ. По статье «Самоуправство» предусмотрена административная или уголовная ответственность.

В соответствии с КоАП РФ (ст. 19.1) самоуправство – это самовольное, вопреки установленному ФЗ или иным нормативным правовым актом порядку, осуществление своего действительного или предполагаемого права, не причинившего существенного вреда гражданам или юридическим лицам, которое влечет предупреждение или наложение административного штрафа на граждан в размере от одного до трех МРОТ, на должностных лиц – от трех до пяти МРОТ.

В соответствии с УК РФ (ст. 330) самоуправство – это, вопреки установленному законом или иным нормативным правовым актом порядку, совершение каких-либо действий, правомерность которых оспаривается организацией или гражданином, если такими действиями причинен существенный вред, которое наказывается штрафом в размере от 100 до 200 МРОТ или в размере заработной платы или иного дохода осужденного за период от одного до двух месяцев, либо обязательными работами на срок от одного года до двух лет, либо арестом на срок от трех до шести месяцев. То же деяние, совершенное с применением насилия или с угрозой его применения, наказывается ограничением свободы на срок до трех лет, либо арестом на срок от четырех до шести месяцев, либо лишением свободы на срок до пяти лет.

Кроме того, за превышение полномочий в отношении должностного лица могут быть возбуждены уголовные дела:

по ст. 201 УК РФ «Злоупотребление полномочиями» – так называемое преступление средней тяжести с максимальным наказанием – лишение свободы на срок до пяти лет;

по ст. 293 УК РФ «Халатность» – так называемое преступление небольшой тяжести; если в результате него не гибнут люди, то лишение свободы по этой статье не предусмотрено.

Вопрос 346. Какое наказание несет должностное лицо, ответственное за незаконное прекращение или ограничение подачи электрической энергии, а равно лицо, выполняющее управленческие функции?

Ответ. Согласно ст. 215 УК РФ эти лица в зависимости от тяжести последствий наказываются либо штрафом в размере от 200 до 500 МРОТ, либо лишением свободы на срок до пяти лет.

Вопрос 347. Какая ответственность предусмотрена законодательными актами за умышленное повреждение или срыв печати (пломбы), наложенной правомочным должностным лицом?

Ответ. В соответствии с КоАП РФ (ст. 19.2) влечет предупреждение или наложение административного штрафа на граждан в размере от одного до трех МРОТ, на должностных лиц – от трех до пяти МРОТ.

Вопрос 348. Какая ответственность предусмотрена законом за хищение электроэнергии?

Ответ. Предусмотрена административная ответственность (в соответствии с КоАП РФ) и уголовная ответственность (в соответствии с УК РФ).

Вопрос 349. Какие виды административного правонарушения предусмотрены в законе в отношении хищений электроэнергии и какова ответственность за данные виды правонарушений?

Ответ. Согласно ст. 7.19 КоАП РФ самовольное подключение к электрическим сетям, а равно самовольное (безучетное) использование электрической энергии влечет наложение административного штрафа на граждан от 15 до 20 МРОТ, на должностных лиц – от 30 до 40 МРОТ, на юридических лиц – от 300 до 400 МРОТ.

Административным правонарушением, связанным с хищением электроэнергии, является ввод в эксплуатацию электропотребляющих объектов без разрешения соответствующих органов, что в соответствии со ст. 9.9 КоАП РФ влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от 10 до 20 МРОТ, на юридических лиц – от 100 до 200 МРОТ.

Вопрос 350. Какие виды уголовного преступления предусмотрены в законе за хищения электроэнергии и какова ответственность за данные преступления?

Ответ. В соответствии с УК РФ хищение электроэнергии можно характеризовать как п р и ч и н е н и е и м у щ е с т в е н н о г о в р е д а путем обмана (ст. 165, п. 1), кражу (ст. 158), мошенничество (ст. 159), п р и с в о е н и е и л и р а с т р а т у (ст. 160, п. 1).

Уголовная ответственность по указанным статьям УК РФ предусматривает либо штраф в размере от 700 до 1000 МРОТ и выше (особенно при неоднократных хищениях и хищениях в крупных размерах, ст. 158, п. 3), либо лишение свободы на срок от 2 до 5 лет или до 10 лет с конфискацией имущества или без таковой и т. д.

Под хищением в указанных выше статьях УК РФ понимаются совершенные с корыстной целью противоправные безвозмездное изъятие и (или) обращение чужого имущества в пользу виновного или других лиц, причинившие ущерб собственнику или иному владельцу этого имущества.

Вопрос 351. Какая ответственность предусмотрена законодательными актами за осуществление деятельности без лицензии, если лицензия обязательна?

Ответ. В соответствии с КоАП РФ (ст. 19.20) влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от 5 до 10 МРОТ, на должностных лиц – от 10 до 20 МРОТ, на юридических лиц — от 100 до 200 МРОТ.

Осуществление подобной деятельности с нарушением требований или условий лицензии влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от трех до пяти МРОТ, на должностных лиц – от 5 до 10 МРОТ, на юридических лиц – от 50 до 100 МРОТ.

Вопрос 352. Какие административные правонарушения в энергетике и ответственность за них предусмотрены в КоАП РФ?

Ответ. Предусмотрены следующие правонарушения и меры ответственности за них:

повреждение электрических сетей напряжением до 1000 В – влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от 10 до 15 МРОТ, на должностных лиц – от 20 до 30 МРОТ, на юридических лиц – от 200 до 300 МРОТ (ст. 9.7, п. 1);

повреждение электрических сетей напряжением выше 1000 В – влечет наложение административного штрафа на граждан от 10 до 20 МРОТ, на должностных лиц – от 30 до 40 МРОТ, на юридических лиц – от 300 до 400 МРОТ (ст. 9.7, п. 2);

нарушение правил охраны электрических сетей напряжением выше 1000 В, могущее вызвать или вызвавшее перерыв в обеспечении потребителей электрической энергией, – влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от 5 до 10 МРОТ, на должностных лиц – от 10 до 20 МРОТ, на юридических лиц – от 100 до 200 МРОТ (ст. 9.8);

ввод в эксплуатацию энергопотребляющих объектов без разрешения соответствующих органов – влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от 10 до 20 МРОТ, на юридических лиц – от 100 до 200 МРОТ (ст. 9.9);

нарушение правил пользования энергией, правил устройств электроустановок и правил технической эксплуатации электроустановок влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от 5 до 10 МРОТ, на должностных лиц – от 10 до 20 МРОТ, на юридических лиц – от 100 до 200 МРОТ (ст. 9.11);

непроизводительное расходование энергетических ресурсов вследствие несоблюдения требований, установленных ГОСТ или иными правовыми или нормативно-техническими документами влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от 10 до 20 МРОТ, на юридических лиц – от 100 до 200 МРОТ (ст. 9.12).

Вопрос 353. Что представляет собой гарантирующий поставщик электрической энергии?

Ответ. Представляет собой коммерческую организацию, обязанную в соответствии с законодательными актами (ГК РФ, ФЗ «Об электроэнергетике» и др.) или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к нему потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя и желающим приобрести электрическую энергию.

Вопрос 354. Что представляет собой договор купли-продажи? Ответ. Это договор, по которому одна сторона (продавец) обязуется передать вещь (товар) в собственность другой стороне (покупателю), а покупатель обязуется принять этот товар и уплатить за него определенную денежную сумму (ГК РФ, ст. 454, п. 1). Данное определение полностью относится к договору энергоснабжения.

Вопрос 355. Какова материальная ответственность стороны, нарушившей договорные обязательства?

Ответ. В соответствии с ГК РФ (ст. 547) сторона, нарушившая договорные обязательства, должна возместить причиненный этим реальный ущерб. Данной

статьей установлена ограниченная ответственность, т. е. право стороны требовать в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения договорных обязательств возмещения только реального ущерба.

Вопрос 356. Что понимается законом под реальным ущербом (убытками)?

Ответ. Понимаются не штрафные или иные им подобные санкции, а расходы, которые лицо, чье право было нарушено, произвело или должно было произвести, а также неполученные им доходы (упущенная выгода).

Вопрос 357. За что несет ответственность энергоснабжающая организация?

Ответ. Несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств при наличии ее вины, если допущен перерыв в подаче энергии (например, это может иметь место в результате регулирования режима потребления энергии).

Так, в случае подачи потребителю энергоснабжающей организацией электроэнергии в меньшем количестве по сравнению с обусловленным в договоре энергоснабжения он вправе (на основании ст. 547 ГК РФ) потребовать возмещения убытков, если иное не определено указанным договором.

Вопрос 358. За что несет ответственность потребитель электрической энергии?

Ответ. Помимо регулярной оплаты за использование электрической энергии в соответствии с ГК РФ (ст. 543, п. 1) он несет ответственность за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасность эксплуатируемых электроустановок, соблюдение установленного режима потребления электроэнергии.

Смысл этого требования заключается в том, что владелец вновь смонтированной или реконструированной электроустановки при допуске ее в эксплуатацию и последующим заключением договора энергоснабжения обязан доказать ее безопасность и устойчивость при возникновении аварийной ситуации.

Кроме того, указанная статья ГК РФ обязывает потребителя немедленно сообщать энергоснабжающей организации об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета электроэнергии и об иных нарушениях, возникших при использовании электроэнергией.

Вопрос 359. Кто несет ответственность за установку на средства учета электрической энергии знаков визуального контроля?

Ответ. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.1997 г. «О ревизии средств учета электрической энергии и маркировки их специальными знаками визуального контроля» ответственными являются организации, осуществляющие поставку (сбыт) электрической энергии потребителям – юридическим лицам, и территориальные органы Ростехнадзора.

Вопрос 360. На кого возлагается ответственность за сохранность и целостность расчетных счетчиков, учитывающих расход электроэнергии на домовые нужды и расчетных поквартирных счетчиков, установленных на лестничных клетках?

Ответ. В соответствии с ранее действовавшими Правилами пользования электрической и тепловой энергией, а в настоящее время на основании внутриведомственного распоряжения (например, по г. Москве – распоряжение Правительства Москвы от 21.05.2002 г. № 64-306/2) возлагается на жилищные или иные организации, в управлении которых находится жилищный фонд.

В том случае, когда энергоснабжающая организация не принимает на баланс электросчетчики (дома, находящиеся в собственности физических и юридических лиц), Дирекция единого заказчика (ДЕЗ), управляющая жилищным фондом по договору с собственниками, обязана известить их о том, что ответственность за сохранность и целостность поквартирных счетчиков, установленных на лестничных клетках, лежит на самих собственниках.

Вопрос 361. В каких случаях стороны – участницы договора освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору энергоснабжения?

Ответ. Освобождаются от ответственности, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), возникших после заключения договора: стихийные бедствия, войны, правительственные постановления и распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий договора и т. п. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана немедленно известить другую сторону о наступлении таких обстоятельств в письменной форме. В этом случае любая из сторон может потребовать создания комиссии для определения возможности дальнейшего исполнения договорных обязательств.

Вопрос 362. На чем основана система ответственности за безопасность работы электроустановок потребителей электрической энергии?

Ответ. Основана на наличии у работников групп по электробезопасности, подтверждаемых удостоверением о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках, которое дает право на самостоятельную работу в электроустановках разной сложности в зависимости от группы (от II до V), и отметкой в удостоверении о праве проведения специальных видов работ в электроустановках.

Если по каким-либо причинам отсутствует или истек срок действия такого удостоверения, например, у члена бригады, то ответственность за возникшую на данном рабочем месте аварийную ситуацию, несмотря на то, что она произошла по вине этого члена бригады, несут не только допускающий, ответственный руководитель и производитель работ, но и ответственный за электрохозяйство организации и специалист по охране труда, контролирующий данную электроустановку.

Вопрос 363. Что подразумевается под персональной ответственностью в электроустановках?

Ответ. Помимо общей ответственности, когда в качестве ответственного выступает потребитель как юридическое или физическое лицо («потребитель обязан...», «потребитель несет ответственность...» и т. п.) в действующих нормах и правилах работы в электроустановках предусмотрена персональная ответственность отдельных категорий работников.

Вопрос 364. Кто несет персональную ответственность за нарушения в работе электроустановок?

Ответ. Персональную ответственность несут:

руководитель потребителя и ответственные за электрохозяйство, как и работники, их замещающие – за создание безопасных условий труда для работников электрохозяйства, укомплектование штата

обученным и аттестованным электротехническим персоналом, а также за выполнение требований, предусмотренных нормами и правилами работы в электроустановках и должностными инструкциями. В соответствии с требованиями ПТЭЭП эти лица должны контролировать соответствие условий труда на рабочих местах требованиям безопасности и производственной санитарии. Руководитель потребителя электроэнергии обязан организовать обучение, проверку знаний, инструктаж персонала в соответствии с требованиями ГОСТ, норм и правил работы в электроустановках, правил охраны труда и местных инструкций;

работники, непосредственно обслуживающие электроустановки – за нарушения, произошедшие по их вине, а также за неправильную ликвидацию ими нарушений в работе электроустановок на обслуживаемом участке;

работники, проводящие ремонт оборудования – за нарушения в работе, вызванные низким качеством ремонта;

руководители и специалисты энергетических служб – за нарушения в работе электроустановок, произошедшие по их вине, а также из-за несвоевременного и неудовлетворительного технического обслуживания и невыполнения противоаварийных мероприятий;

руководители и специалисты технологических служб – за нарушения в эксплуатации электротехнологического оборудования.

Вопрос 365. В чем заключаются обязанности ответственного за электрохозяйство и (или) работника, его замещающего?

Ответ. В общем случае они обязаны организовать и поддерживать рациональную работу и безопасное обслуживание вверенных им объектов электрохозяйства и всей электроустановки в целом в соответствии с действующими правилами и нормативно-техническими документами. Это работники из числа административно-технического персонала, которые назначаются приказом руководителя предприятия (организации) после проверки знаний норм и правил работы в электроустановках и присвоения им соответствующей группы по электробезопасности (IV – в электроустановках напряжением до 1000 В, V – в электроустановках напряжением выше 1000 В).

Вопрос 366. Какие работники являются ответственными за безопасное ведение работ в электроустановках? Ответ. Являются ответственными:

выдающий наряд, отдающий распоряжение, утверждающий перечень работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации; ответственный руководитель работ; допускающий; производитель работ; наблюдающий; члены бригады.

Вопрос 367. За что отвечает выдающий наряд, отдающий распоряжение?

Ответ. Отвечает за достаточность и правильность указанных в наряде (распоряжении) мер безопасности, за качественный и количественный состав бригады и назначение ответственных за безопасность, а также за соответствие групп по электробезопасности перечисленных в наряде работников выполняемой работе и за проведение целевого инструктажа ответственного руководителя работ (производителя работ, наблюдающего);

Вопрос 368. За что отвечает ответственный руководитель работ?

Ответ. Отвечает за выполнение всех указанных в наряде (распоряжении) мер безопасности и их достаточность, за принимаемые им дополнительные меры

безопасности, необходимые по условиям выполнения работ, за полноту и качество целевого инструктажа бригады, в том числе проводимого допускающим и производителем работ, а также за организацию безопасного ведения работ.

Вопрос 369. За что отвечает допускающий?

Ответ. Отвечает за правильность и достаточность принятых мер безопасности и соответствие их мерам, указанным в наряде (распоряжении), характеру и месту работы, за правильный допуск к работам, а также за полноту и качество проводимого целевого инструктажа.

Вопрос 370. За что отвечает производитель работ?

Ответ. Отвечает:

за соответствие подготовленного рабочего места указаниям наряда, дополнительные меры безопасности, необходимые по условиям выполнения работ;

за четкость и полноту целевого инструктажа членов бригады. Следует учитывать, что целевой инструктаж производителя работ отличается от целевого инструктажа, проводимого наблюдающим, который не инструктирует членов бригады о технологии работы, применении инструментов и приспособлений, использовании грузоподъемных машин и механизмов;

за наличие, исправность и правильное применение необходимых средств защиты, инструмента, инвентаря и приспособлений;

за сохранность на рабочем месте ограждений, плакатов, заземлений, запирающих устройств приводов;

за безопасное проведение работы и соблюдение правил безопасности в электроустановках им самим и членами бригады;

за осуществление постоянного контроля действий членов бригады.

Вопрос 371. За что отвечает наблюдающий? Ответ. Отвечает:

за соответствие подготовленного рабочего места указаниям, предусмотренным в наряде;

за четкость и полноту целевого инструктажа членов бригады;

за наличие и сохранность установленных на рабочем месте заземлений, ограждений, плакатов и знаков безопасности, запирающих устройств приводов;

за безопасность членов бригады в отношении поражения электрическим током.

Вопрос 372. За что отвечает каждый член бригады? Ответ. Отвечает за выполнение требований правил безопасности при эксплуатации электроустановок и инструктивных указаний, полученных при допуске к работе и во время работы, а также требований инструкций по охране труда.

Вопрос 373. За что несет ответственность командировавшая организация?

Ответ. Несет ответственность за соответствие присвоенных командированным работникам групп по электробезопасности и предоставляемых им прав (право выдачи нарядов, право на назначение ответственными руководителями, производителями работ и т. д.), а также за соблюдение ими требований действующих норм и правил работы в электроустановках.

Вопрос 374. За что несет ответственность организация, в электроустановках которой производятся работы командированным персоналом?

Ответ. Несет ответственность за выполнение предусмотренных мер

безопасности, обеспечивающих защиту работников от поражения электрическим током рабочего и наведенного напряжения электроустановок, и за допуск к работам.

Вопрос 375. Кто несет ответственность за своевременное обеспечение персонала и комплектование электроустановок испытанными средствами защиты в соответствии с нормами комплектования, организацию надлежащего хранения и создание необходимого запаса, своевременное производство периодических осмотров и испытаний, изъятие непригодных средств, а также за организацию их учета?

Ответ. Ответственность несут начальник цеха, службы, подстанции, участка сети, мастер участка, в ведении которого находятся электроустановки или рабочие места, а в целом по предприятию (организации) – технический руководитель (главный инженер) или работник, ответственный за электрохозяйство.

Вопрос 376. Кто несет ответственность за организацию обучения и проверку знаний ответственных за электрохозяйство, работников, их замещающих, и специалистов по охране труда, контролирующих электроустановки?

Ответ. Ответственность несут органы Ростехнадзора, в комиссиях которых осуществляется проверка знаний указанного персонала.

Вопрос 377. Кто несет ответственность за организацию обучения, проверку знаний и соответствующих видов инструктажа остального электротехнического, электротехнологического персонала и некоторых категорий работников неэлектротехнического профиля?

Ответ. Ответственность несет руководитель потребителя электрической энергии, ответственный за электрохозяйство и специалист по охране труда, контролирующий электроустановки предприятия (организации).

Вопрос 378 (без ответа). Известно, что группа по электробезопасности и наличие соответствующего удостоверения о проверке знаний являются допуском к работам в электроустановках, их обслуживанию и контролю (надзору).

Должны ли преподаватели, проводящие повышение квалификации и переподготовку кадров энергетики и принимающие участие в комиссиях по проверке знаний норм и правил работы в электроустановках, иметь группу по электробезопасности? И в каких аттестационных комиссиях они должны проходить проверку своих знаний?

ГЛАВА 8

ПРАКТИЧЕСКИЕ СИТУАЦИИ В ВОПРОСАХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В связи со сложившейся ситуацией (ограничение возможностей подключения к электросетям и заключения договоров энергоснабжения) со стороны потребителей возникает огромное количество вопросов, на которые представители энергоснабжающих организаций во многих случаях не могут (возможно, в ряде случаев и не хотят) дать конкретного ответа. При этом вследствие незнания потребителями требований норм и правил работы в электроустановках, законодательных и правовых актов в области электроэнергетики и нормативных ведомственных документов энергоснабжающих организаций во многих случаях

вопросы поставлены не вполне корректно. Кроме того, в ряде случаев потребитель электрической энергии не знает, какой из энергоснабжающих организаций (электросетевой или энергосбытовой компаниям) адресовать вопрос. Большинство вопросов по профилю деятельности электросетевой компании адресуются потребителем к энергосбытовой компании.

В качестве примеров ниже приводятся поступившие в последнее время наиболее характерные вопросы потребителей к одной из крупнейших энергосбытовых компаний – ОАО «Мосэнергосбыт» и, к сожалению, во многих случаях не вполне вразумительные ответы последней. Одной из причин таких ответов является то, что вопросы потребителей направлены не по адресу.

Вопросы направлялись в «Виртуальную приемную» на официальном сайте ОАО «Мосэнергосбыт» www.mosenergosbvt.ru.

На каждый вопрос даны по два ответа: ОАО «Мосэнергосбыт» и автора книги.

Вопрос 379. Заключил договор аренды нежилого помещения от ДИГМ в ЦАО г. Москвы. Для нормальной эксплуатации этого помещения нужно не менее 60 киловатт. Инспектор не дает ни разрешения на мощности, ни письменного отказа. Какими нормами права регламентируются данные правоотношения?

Васин Александр Валерьевич, Москва, 03.05.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Александр Валерьевич, Вам следует обращаться в Московскую городскую электросетевую компанию по тел. 957-22-60.

Ответ автора. Инспектор Энергосбыта не может выдавать разрешение на присоединение мощности, поскольку это не входит ни в его компетенцию, ни в компетенцию организации, в которой он работает (ОАО «Мосэнергосбыт»). Разрешение на присоединение мощности может выдать только электросетевая компания. В Вашем случае это ОАО «Московская городская электросетевая компания» (МГЭК). Данное положение регламентируется постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям». Подробно получение разрешения на присоединение мощности рассмотрено в главе 2.

Вопрос 380. Часть помещения находится в нашей собственности (собственник 1), вторую половину мы арендуем (собственник 2). Ранее все помещение принадлежало иному юридическому лицу (собственник 3). Требуется переоформить договор энергоснабжения. Нужно ли нам разделять счета на каждого собственника? С чего нам начинать процедуру переоформления договоров на новых собственников?

Ефимова Наталья Валерьевна, Москва, 18.01.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Наталья Валерьевна, договор энергоснабжения заключает каждый собственник помещения. По вопросу заключения договора Вам следует обратиться в городское отделение Центр-2 ОАО «Мосэнергосбыт» по адресу: Резервный проезд, 8/2, тел. 240-52-58.

Ответ автора. У Вас сложилась типовая и наиболее распространенная в настоящее время ситуация – переоформление договора энергоснабжения в связи со сменой собственника. Для этого Вам надлежит оформить комплект всех

необходимых документов, начиная с получения от ОАО «МГЭК» разрешения на присоединение мощности, затем оформить АРБП, получить от Ростехнадзора акт допуска электроустановки Вашего помещения в эксплуатацию и закончить переоформлением договора энергоснабжения. Это трудоемкий и длительный процесс. Перечень необходимых документов, а также процедура их оформления подробно рассмотрены в данной книге.

Вопрос 381. Где можно получить бланк акта приема-передачи приборов учета?

Пестрикова Мария, Москва, 25.01.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Мария, бланк акта приема-передачи приборов учета Вы можете получить в отделении ОАО «Мосэнергосбыт», с которым заключаете договор на энергоснабжение.

Ответ автора. Более точно этот бланк называется «Акт приема-передачи электрической энергии» и является приложением к договору энергоснабжения по одноставочному тарифу. Форма такого бланка приведена в прил. 5.

Вопрос 382. Прошу дать полный перечень документов для перезаключения договора на энергоснабжение при смене собственника здания, и куда их нужно подавать.

Маринюк Александр Николаевич, Москва, 21.01.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Александр Николаевич, вот перечень документов, необходимых для заключения договора энергоснабжения.

1. Письмо абонента о заключении договора энергоснабжения.
2. Заверенная копия Устава (Положения) предприятия.
3. Заверенная копия свидетельства о регистрации предприятия.
4. Подтверждение полномочий представителя абонента на заключение договора энергоснабжения.
5. Заверенная копия документов, подтверждающих право собственности, либо иного законного основания владения энергопринимающими устройствами (свидетельство о праве собственности на здание (сооружение), энергопринимающее оборудование, договор аренды и др.).
6. Заверенная копия Свидетельства о постановке на учет в налоговых органах.
7. Разрешение на присоединение мощности.
8. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, оформленный в сетевой организации, имеющей договор на передачу электроэнергии.
9. Акт допуска в эксплуатацию электроустановки абонента, выданный Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).
10. Заявка на величины электропотребления и мощности с разбивкой по месяцам.
11. Заполненная анкета абонента электрической энергии.
12. Акт-ведомость на приборы и технические средства учета электроэнергии.
13. Паспорт-протокол на измерительный комплекс.
14. Проект электроснабжения абонента, согласованный электросетевой компанией, Ростехнадзором, ОАО «Мосэнергосбыт» (в части организации учета электроэнергии и соответствия проектных решений техническим условиям на присоединение мощности).

Ответ автора. Если Вам не требуется для перезаключения договора энергоснабжения получить разрешение на присоединение мощности, акт допуска электроустановки в эксплуатацию и др., то более точный перечень необходимых документов содержится в ответе на вопрос 256. Например, в рассматриваемом ответе ОАО «Мосэнергосбыт» пункты 2 и 4 излишние и были необходимы только для получения разрешения на присоединение мощности. В то же время не указан целый ряд необходимых документов, таких как справка из банка об открытии расчетного счета, журнал учета расхода электроэнергии, выполненные ТУ на установку средств учета в шкафах учета типа ШУ-1, ШУ-2, документ из Мосгоркомстата. Кроме того, имеются неточности, например: проект электроснабжения согласовывается только в Мосэнергосбыте (в части учета электроэнергии) и в Ростехнадзоре (в полном объеме), но не в электросетевой компании (п. 14 ответа ОАО «Мосэнергосбыт»); акт разграничения оформляется не только в сетевой организации (см. п. 8), но и в ОАО «Мосэнергосбыт», а также в СУРЭ и др.

Вопрос 383. Имеет ли право арендодатель установить счетчики за электроэнергию арендаторам и взимать с них плату согласно показаниям, по действующим тарифам, разумеется.

Сидякин Роман, Москва, 19.01.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Роман, ОАО «Мосэнергосбыт» предъявляет счета за потребленную электроэнергию хозяину помещения согласно заключенному договору. Хозяин помещения (арендодатель) ведет расчеты с арендатором на договорной основе.

Ответ автора. На Ваше помещение (здание) должен быть заключен договор энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт», открыт лицевой счет, приняты и опломбированы средства учета. На основании этого оплате подлежат ежемесячные счета энергосбытовой компании за потребленную электроэнергию. Если арендодатель занимает одну часть помещения, а арендаторы другую, то арендодатель вправе установить контрольный (технический) учет без открытия лицевого счета для производства расчетов с арендаторами.

Вопрос 384. Меня интересует форма и текст доверенности от лица, имеющего договор на обслуживание с «Западными сетями», для оформления присоединения к электросетям по деревне Борзые (Истринский район).

Тюменев Сергей, Москва, 18.01.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Сергей, по данному вопросу Вам следует обратиться в «Западные электрические сети» по адресу: Москва, ул. 1812 года, д. 15, тел. 148-93- 35.

Ответ автора. Форма и текст доверенности допускаются произвольными с указанием фамилии, имени и отчества доверяемого лица, его паспортных данных и места регистрации. Доверенность должна отражать существо вопроса и обязательно должна быть заверена печатью организации, выдавшей ее. Настоящая доверенность нотариально может не заверяться.

Вопрос 385. Являюсь директором ЗАО, владеющим офисным помещением. В настоящее время дом, в котором находится помещение, только принимается в эксплуатацию ТСЖ; у ТСЖ с «Мосэнерго» договор на пользование

электроэнергией без офисов. Офисы подключены через ТСЖ по акту разграничения. Мы получим свидетельство о собственности на офисные помещения, как нам обещают, через 4–6 месяцев. На каком основании мы можем получать электроэнергию? Как вести себя в такой ситуации? Так как известно, что без свидетельства на собственность заключить договор и согласовать проект электроснабжения невозможно.

Юрковский Альфред, Москва, Северный округ, 16.01.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Альфред, вы можете заключить временный договор. По данному вопросу Вам следует обратиться в Северное городское отделение ОАО «Мосэнергосбыт» по адресу: ул. Смольная, д. 24; тел. 451-93-42; приемные дни: понедельник, среда, пятница с 9.00 до 12.00.

Ответ автора. Поскольку питание офисов осуществляется от ТСЖ (от щитовой жилого дома), то Вам следует получить письменное согласие ТСЖ (как балансодержателя сети) на подключение мощности офисного помещения в счет мощности жилого дома. При выполнении этого условия Вам может быть выдано разрешение ОАО «МГЭК» на присоединение мощности. Затем Вам надлежит оформить АРБП, получить акт допуска электроустановки Вашего помещения в эксплуатацию и заключить с ОАО «Мосэнергосбыт» договор энергоснабжения. Этой теме и посвящен материал данной книги, в которой изложены порядок и процедура оформления перечисленных выше работ.

Вопрос 386. Я являюсь руководителем компании, осуществляющей в районе Сокольники подключение жилого сектора к сетям связи (Интернет). ДЕЗ района просит предоставить пакет разрешительной документации на установленное оборудование и договор с Энергосбытом на оплату потребляемой мощности. Вопрос: каким образом оформляется договор с Энергосбытом на установленное в чердачных помещениях маломощное оборудование связи?

Соколова Елена, Москва, Сокольники, 29.12.2005.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Елена! Для заключения договора на отпуск электроэнергии Вам следует обратиться с письмом на имя начальника Восточного отделения ОАО «Мосэнергосбыт» Титова Сергея Витальевича по адресу: ул. Утренняя, д. 8-а, стр. 1; приемные дни: понедельник, среда, пятница с 9.00 до 12.00.

Ответ автора. Установленное в чердачных помещениях оборудование связи получает питание от щитовых жилых домов, вследствие чего необходимо согласие балансодержателя (ДЕЗ) на подключение мощности данного оборудования в счет мощности каждого жилого дома. При выполнении этого условия Вам может быть выдано разрешение ОАО «МГЭК» на присоединение мощности. Затем Вам надлежит оформить документацию, перечисленную в ответе на вопрос 12 книги, выполнить весь комплекс необходимых работ и заключить с ОАО «Мосэнергосбыт» договор энергоснабжения. Так называемый «пакет разрешительной документации», который требует предоставить ДЕЗ, возможно оформить лишь после согласия самого ДЕЗ о подключении мощности оборудования связи в счет мощности жилых домов.

Вопрос 387. Какие документы должны быть представлены для оформления договора? Ваш сотрудник просит справку из банка, подтверждающую открытие

расчетного счета. Мы работаем без изменения реквизитов с 1998 г. Насколько законно его требование? Мы предоставляем все реквизиты в договоре.

Польская Нина Владимировна, Москва, 04.05.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Нина Владимировна, требования инспектора правомерны.

Ответ автора. Полный перечень документов, необходимых для заключения договора энергоснабжения приведен в ответе на вопрос 256 книги. В этом перечне имеется требование о представлении справки из банка об открытии расчетного счета. Такая справка необходима для договорного отдела городского отделения ОАО «Мосэнергосбыт» с целью производства всех дальнейших расчетов по договору энергоснабжения. Поэтому требование сотрудника ОАО «Мосэнергосбыт» правомерно.

Вопрос 388. При установленной мощности 2560 кВт какова должна быть величина единовременной нагрузки? Существует ли норма расчета?

Кудрявцев Андрей Юрьевич, Московская обл., г. Климовск, 03.05.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Андрей Юрьевич, Вам следует обратиться в Московскую областную электросетевую компанию.

Ответ автора. Величина единовременной нагрузки (в кВт-А), как правило, меньше величины установленной мощности (в кВт); в редких случаях эти значения равны. Единовременная нагрузка предприятия предполагает собой одновременно включенную максимальную мощность предприятия. Специальной методики расчета единовременной нагрузки не существует. Обычно определяется расчетная активная (в кВт), реактивная (в квар) и полная (в кВт-А) мощности, а затем расчетный ток нагрузки, по которому выбирается коммутационная и защитная аппаратура. Многие специалисты единовременную нагрузку экстраполируют в зависимости от величины установленной мощности. Например, при установленной мощности Вашего предприятия 2560 кВт можно предположить, что Ваша единовременная нагрузка не превысит 2000 кВт-А.

Вопрос 389. Наша организация является балансодержателем 9-этажного административного здания, имеется разрешение (постоянное) на присоединение мощности к сети ОАО «Мосэнерго» – 5100 кВт. Часть помещений 1-го этажа здания продана другим юридическим лицам. Имеет ли право наша организация оказывать возмездные услуги новым собственникам помещений по присоединению имеющихся в резерве мощностей к своим распределительным устройствам? Требуется ли в данном случае наличие лицензии собственнику здания для оказания указанных выше услуг? Существует ли какая-либо методика расчета цены присоединения электрической мощности для несетевой организации (собственника здания)?

Шмидт Наталья, Москва, 02.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Наталья, по данному вопросу Вам следует обратиться к инспектору того отделения ОАО «Мосэнергосбыт», с которым заключен договор на энергоснабжение.

Ответ автора. Возмездные услуги в области электроэнергетики строго регламентированы законодательными и правовыми актами, а также рядом ведомственных документов (распоряжений). Например, ФЗ «Об

электроэнергетике» регламентирует однократную плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, а размер такой платы определен приказом ФСТ от 15.02.2005 г. № 22-э/5. Существуют платы за согласование проектов электроснабжения в Ростехнадзоре, за разработку ситуационного плана в АПО, за выдачу справки об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии в Энергосбыте и т. д. В Вашем случае Вы можете только разрешить или отказать в согласовании присоединения мощности указанных юридических лиц в счет мощности здания. В последнем случае они не смогут получить разрешение на присоединение своей мощности в ОАО «МГЭК» и, следовательно, не смогут заключить с ОАО «Мосэнергосбыт» договор энергоснабжения. Тогда они вынуждены будут оплачивать Вам по действующим тарифам потребленную электроэнергию или Вы правомерно можете поднять вопрос об отключении их электроустановки от РУ вашего здания.

Вопрос 390. В каком случае подключение третьего лица к присоединенной сети абонента будет строиться по схеме абонент – субабонент? Обязательно ли для этого наличие арендных правоотношений между абонентом и субабонентом, или подключение в качестве субабонента возможно и без наличия таких правоотношений? В каких случаях возможно подключение в качестве субабонента?

Новикова Ольга, Москва, 02.05.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Ольга, по всем этим вопросам Вам следует обратиться в Московскую городскую электросетевую компанию.

Ответ автора. Подключение субабонента к сети абонента с открытием лицевого счета в энергосбытовой компании и заключением договора энергоснабжения строится на общей основе с оформлением всей документации, указанной в ответе на вопрос 12 книги, в том числе должен быть документ аренды (собственности) помещения. Кроме того, Вам необходимо получить согласие абонента (балансодержателя сети) на подключение мощности Вашей электроустановки к сети абонента в счет мощности его электроустановки. Следует иметь в виду, что ст. 545 ГК РФ запрещает бесконтрольное присоединение к сетям абонента энергоснабжающей организации других лиц (субабонентов).

Вопрос 391. Подскажите, пожалуйста, адрес и телефон местного органа Энергонадзора. Мы относимся к городскому отделению «Мосэнергосбыта» Центр-2 (Резервный проезд, д. 8/2). Нам необходимо согласовать возложение ответственности за безопасную эксплуатацию электроустановок.

Жук Елена, Москва, ЦАО, 02.05.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Елена, телефон Энергонадзора: 166-32-13.

Ответ автора. Согласование ответственного за безопасную эксплуатацию электроустановок в соответствии с ПТЭЭП (п. 1.2.4.) осуществляется в Управлении Ростехнадзора по г. Москве путем соответствующего оформления типовой формы Заявления-обязательства, приведенной в прил. 3. При этом ответственный за безопасную эксплуатацию электрохозяйства должен пройти у инспектора Ростехнадзора инструктаж по безопасному обслуживанию электроустановки.

Вопрос 392. Можно ли где-нибудь скачать бланк Акта по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений напряжением до 1000 В?

Лемеш Андрей, Москва, Хамовники, 27.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Андрей, Акт по разграничению балансовой принадлежности выдается в Московской городской электросетевой компании (МГЭК) индивидуально каждому абоненту.

Ответ автора. «Скачать» такой бланк нельзя и не имеет смысла, поскольку такие бланки выдаются (в 3-х экземплярах) в каждом филиале (районе) ОАО «МГЭК». Для получения бланков акта разграничения необходимо иметь разрешение на присоединение мощности.

Вопрос 393. На каком основании при переоформлении договора электроснабжения в связи со сменой собственника нежилого помещения необходимым условием «ЦОПЭнерго» ЮБАО выдвигает установку счетчика с GSM-модемом стоимостью более 20 000 руб.? Можно ли установить более дешевый счетчик?

Кожухов Владислав, Москва, ЮБАО, 20.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Владислав, данные требования выдвигаются на основании введения в действие новых технических условий. По этому вопросу Вам следует обратиться к руководителю Юго-Восточного отделения ОАО «Мосэнергосбыт», приемные дни: понедельник, среда, пятница с 9.00 до 12.00.

Ответ автора. В настоящее время происходит правомерный процесс замены индукционных счетчиков на более совершенные и перспективные электронные (статические) тарифные счетчики. Применение таких счетчиков позволяет более точно и достоверно учитывать потребленную электроэнергию, практически не реагировать на отклонения нормируемых показателей ее качества, создать дополнительные трудности для хищения электроэнергии. Стоимость таких счетчиков, например, счетчика типа СЭТ1-1М составляет немногим более 2000 руб.

Вопрос 394. Для Мосэнерго требуется получить справку об отсутствии задолженности дома по 1-й Тверской-Ямской, дом № 8. Что для этого нужно и где ее можно получить?

Катаев Виктор Иванович, Москва, 19.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Виктор Иванович, юридическому лицу за получением справки об отсутствии задолженности следует обратиться с письмом в отделение Центр-1 по адресу: ул. 1905, д. 10, стр. 1; тел. 221-18-67; физическому лицу следует обратиться в Центральное отделение ЗАО «ЦОПЭнерго» по адресу: Аптекарский пер., д. 4, тел. 730-70-94.

Ответ автора. Справку об отсутствии задолженности по точке присоединения жилого дома по Вашему адресу выдает городское отделение Центр-1 ОАО «Мосэнергосбыт». Для получения такой справки в заявке на имя начальника отделения должны быть указаны номер ТП и ВУ по точке присоединения жилого дома. Адрес городского отделения Центр-1: ул. 1905 года, д. 10, стр. 1, этаж 3.

Вопрос 395. В каких организациях в Москве можно осуществить разработку

схемы электроснабжения, согласовать ее с Мосэнергосбытом, получить акт-допуск и другие промежуточные услуги перед заключением договора электроснабжения.

Зинчук Юлиана Юрьевна, Москва, 15.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Юлиана Юрьевна, данной информацией ОАО «Мосэнергосбыт» не обладает.

Ответ автора. Процедура оформления договора энергоснабжения состоит из множества этапов (см. ответ на вопрос 12 книги); в этой процедуре задействован целый ряд энергоснабжающих организаций (электросетевые и энергосбытовые), органы Ростехнадзора, АПО и др.

К сожалению, нет такой структуры (организации), которая осуществила бы выполнение всех необходимых работ, отсутствуют соответствующие единые сметы (прайс-листы) и исполнители. Поэтому Вашу проблему можно решить лишь в частном порядке, заключив договор (соглашение) подряда на выполнение этих работ с организациями, координаты которых Вы можете узнать из объявлений, например, в приемной ОАО «МГЭК», в городских отделениях ОАО «Мосэнергосбыт» и в других местах (в частности, в сети Интернет).

Вопрос 396. Утверждена ли плата за технологическое присоединение к электрическим сетям в Московской области? Я уже год не могу получить ответ на этот вопрос (кроме цифры 34 тыс. руб. за 1 кВт). И что делать, если в Кубинском участке говорят: «Нет мощностей»? Как подключить строящийся дом? Кстати, мощности «волшебным» образом появляются при уплате суммы, указанной выше.

Соколов Дмитрий, Московская обл., Одинцовский р-н, 14.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Дмитрий, данный вопрос не входит в компетенцию ОАО «Мосэнергосбыт», Вам следует обратиться в службу присоединения Московской городской электросетевой компании, тел. 957-22-60.

Ответ автора. Основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергетических установок юридических и физических лиц определяют «Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденные приказом ФСТ от 15.02.2005 г. № 22-э/5. Незаконно установленный ранее размер платы 33 000 руб. за 1 кВт присоединяемой мощности отменен после массового обращения потребителей в ФСТ, прокуратуру и суд.

Для подключения Вашего объекта к электрической сети необходимо начать с получения разрешения электросетевой организации на присоединение мощности и закончить заключением договора энергоснабжения с энергосбытовой организацией, пройдя все этапы, указанные в ответе на вопрос 12 книги.

Вопрос 397. Каким документом регламентируется плата за передачу электроэнергии субабоненту от абонента «Мосэнерго»? Каков предельный размер такой платы?

Корякин Михаил Юрьевич, Московская обл., г. Подольск, 11.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Михаил Юрьевич, расчеты между субабонентом и абонентом ОАО «Мосэнергосбыт» производятся на основании договора, заключенного между ними. ОАО «Мосэнергосбыт» данные действия не регламентирует.

Ответ автора. Согласно ФЗ «Об электроэнергетике» (ст. 26, п. 1) плата берется

однократно только за технологическое присоединение к электрическим сетям. Плата же за услуги по передаче электрической энергии не допускается. Поэтому абонент ОАО «Мосэнергосбыт» не имеет права брать плату с субабонента за передачу ему электрической энергии. Возможна лишь оплата по действующим тарифам за потребление электроэнергии.

Вопрос 398. Имеется договор энергоснабжения одноставочного абонента по временной схеме. В связи с идеей реконструкции здания, влекущей увеличение потребляемой энергии, возникли следующие вопросы: 1) есть ли необходимость перезаключения договора с временной на постоянную схему (перед разработкой документации об увеличении мощностей)? 2) кто дает разрешение на увеличение потребляемой мощности? 3) возможно ли такое увеличение в районе Коптево?

Баранова Наталия Николаевна, Москва, Коптево, 14.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Наталия Николаевна, за разрешением на присоединение мощности Вам следует обратиться в Московскую городскую электросетевую компанию (МГЭК), тел. для справок: 957-22-60.

Ответ автора. При реконструкции объекта необходимо переоформление договора энергоснабжения, тем более с временного на постоянный.

Разрешение на присоединение мощности выдает ОАО «МГЭК». Однако в настоящее время отсутствует возможность присоединения дополнительных мощностей практически по всем точкам питания московской городской и московской областной электросетевых компаний. О сложившейся ситуации можно узнать по объявлениям в Службе присоединения ОАО «МГЭК» по адресу: ул. Садовническая, д. 22, стр. 3, в которых указаны номера и районы расположения питающих центров, не имеющих возможности подключения дополнительных мощностей.

Вопрос 399. Каким образом происходит оплата за электроэнергию по одноставочному тарифу, если неисправен расчетный счетчик?

Калинин Сергей, Москва, 14.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Сергей, при неисправности электросчетчика Вам следует производить оплату по среднему горению исходя из предыдущих оплат.

Ответ автора. Счетчик может быть неисправен как по Вашей, так и не по Вашей вине. В первом случае, когда счетчик поврежден по Вашей вине, расчет в первом месяце производится по среднесуточному расходу электроэнергии за предыдущий период с учетом числа дней, когда эти показания отсутствовали. Во втором случае до восстановления счетчика Вы оплачиваете электроэнергию по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода или соответствующего периода предыдущего года, когда счетчик действовал.

Вопрос 400. У нас произошла переуступка прав аренды помещения. Где можно заказать однолинейную схему для заключения нового договора. Может быть, Вы оказываете эту услугу?

Гайдай Ольга Романовна, Москва, 13.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Ольга Романовна, ОАО «Мосэнергосбыт» данные услуги не оказывает.

Ответ автора. При смене арендатора необходимо переоформить весь комплект

документов, указанных в ответе на вопрос 12 книги, в том числе разработать однолинейную схему электроустановки с последующим ее согласованием в ОАО «Мосэнергосбыт» в части учета электроэнергии при условии, если мощность данной электроустановки не превышает 10 кВт. Если мощность выше 10 кВт, то необходимо разработать проект электроснабжения. После чего будет возможно заключить с ОАО «Мосэнергосбыт» договор энергоснабжения. См. также ответ на вопрос 395.

Вопрос 401. Наша организация купила небольшой, но энергоемкий производственный комплекс. У бывшего собственника была выделенная мощность 2,5 МВт. Более 2-х месяцев назад обратились в местный филиал ОАО «МОЭК» за подтверждением ранее выделенной мощности, с предоставлением всех необходимых документов. Вместо официального ответа получили от них уведомление на отключение объекта в «связи с необходимостью подтверждения выделенной мощности». Объяснить это могу только тем, что вышеозначенные 2,5 МВт хотят пустить на торги. Проходила информация, что Вашей организацией создается дочерняя коммерческая структура, которая будет заниматься вопросами выделения и подтверждения мощности для заключения договоров энергоснабжения. Если таковая создана, прошу Вас дать ее координаты.

Акулов Алексей Алексеевич, Московская обл., г. Ногинск,
07.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Алексей Алексеевич, ОАО «Мосэнергосбыт» выделением мощности не занимается. Данные вопросы Вам следует решать только в электросетевой компании.

Ответ автора. У Вас сложилась типовая ситуация, а именно: при смене собственника отсутствует разрешение на присоединение мощности, выданное прежнему собственнику. В связи с ограниченной в настоящее время возможностью подключения мощностей электросетевая компания ОАО «МОЭК» не выдаст Вам разрешение на присоединение мощности и подача электроэнергии может быть прекращена. Выход может иметь место лишь в том случае, если Вы сможете отыскать разрешение на присоединение мощности прежнего собственника с последующим его переоформлением в электросетевой компании на Вашу организацию. Разрешение на присоединение прежней мощности может находиться: у бывшего собственника производственного комплекса, в районе (филиале) электросетевой компании (МОЭК), в Ростехнадзоре или в энергосбытовой компании.

Вопрос 402. Прошу дать список необходимых документов для получения разрешения на присоединение к кабельным сетям (для юридического лица).

Колесников Александр Васильевич, Москва, 06.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Александр Васильевич, ОАО «Мосэнергосбыт» не выдает разрешение на присоединение мощности. По всем вопросам Вам следует обращаться в Московскую городскую электросетевую компанию (МГЭК).

Ответ автора. Подробный перечень документации, необходимый для представления в Службу присоединения ОАО «МГЭК» (по адресу: ул. Садовническая, д. 22, стр. 3) с целью получения разрешения на присоединение

мощности, подробно изложен и проанализирован в виде ответов на вопросы в главе 2.

Вопрос 403. Сколько нужно ждать, чтобы получить разрешение на присоединение мощности? После подачи заявления (26.01.06) пошел уже второй месяц. Приходил с проверкой из «Мосэнергонадзора» Курносов В. В., по его словам, документ должен быть готов в течение 3–4 рабочих дней. Я звоню каждый рабочий день и слышу в ответ: не готово, ждите, звоните завтра. Сколько фактически нужно ждать, чтобы получить это разрешение?

Иванов Иван, Москва, 06.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Иван, ОАО «Мосэнергосбыт» не выдает разрешение на присоединение мощности. По всем вопросам Вам следует обращаться в электросетевую компанию (МГЭК).

Ответ автора. В соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» (Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, п. 10) срок рассмотрения заявок на присоединение не должен превышать 30 рабочих дней с даты получения заявки сетевой организацией. При особо сложном характере технологического присоединения энергопринимающих устройств для организации по управлению ЕНЭС срок по соглашению сторон может быть увеличен до 90 дней. Заявитель уведомляется об увеличении срока и основаниях его изменения.

Вопрос 404. Столкнулся с проблемой: приобрел в собственность землю в Раменском районе, возникла необходимость подключения к электричеству; в поселке разрешение на строительство и подключение к электрической энергии производится через ООО «Самар 1», которому принадлежат внутри поселковые сети; документы на внутрипоселковые сети предоставить отказываются. За подключение к электричеству объявляют цену 3000 долларов за кВт минимум, можно 6 кВт – это 18 000 долларов. Оплата только наличными, документы, приходный ордер с формулировкой на ремонт электрических сетей, договор на предоставление услуг по передаче электрической энергии не предоставляют. В дальнейшем оплата за электроэнергию производится по цене 1,87 за кВтч без объяснения. Документ о приеме наличных денег – приходный ордер. Прошу дать разъяснение о правомерности действий «Самар 1», координаты для обращения по вопросу подключения к электрическим сетям и контролирующим органам.

Курдюмов Александр, Москва, Раменский район, 06.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Александр, за разрешением на присоединение мощности Вам следует обращаться в Южные электрические сети по адресу: г. Москва, Каширское ш., д. 18;

тел. 111-01-06.

Ответ автора. Судя по изложенной ситуации, Вы будете являться субабонентом ООО «Самар 1». В этом случае для получения разрешения на присоединение Вашей мощности от электросетевой организации и заключения договора энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт» необходимо согласие балансодержателя сети, т. е. абонента – ООО «Самар 1», на подключение Вашей мощности в счет мощности указанного абонента. В противном случае из-за

ограниченной возможности подключения дополнительных мощностей к электрическим сетям Вам будет отказано в выдаче разрешения на присоединение мощности. Даже если Вы захотите подключиться к электросетям, минуя сети абонента ООО «Самар 1», Вам по изложенной выше причине будет отказано и в выдаче ТУ на подключение от электросети. Указанные Вами цены за подключение к электросетям ООО «Самар 1» противозаконные, произвольные и не соответствуют размерам платы за технологическое присоединение, указанной в приказе ФСТ от 15.02.2005 г. № 22-э/5.

Вопрос 405. Подскажите, пожалуйста, перечень документов на получение ТУ по учету электроэнергии для строящегося многоэтажного жилого комплекса в МО.

Сафонов Олег Юрьевич, Московская обл., Одинцовский р-н,
03.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Олег Юрьевич, для получения технических условий Вам необходимо обратиться с письмом в соответствующую организацию. Вам выдадут перечень необходимых документов.

Ответ автора. Вопрос должен быть поставлен в более широком плане, поскольку получение ТУ по учету электроэнергии является составной частью оформления и заключения договора энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт». Полный перечень необходимых документов приведен в ответе на вопрос 12 книги. Содержание самих ТУ на установку средств учета включает в себя требования по их проектированию, монтажу и сдаче в эксплуатацию.

Вопрос 406. Я индивидуальный предприниматель (ИП). Мой торговый павильон (мощность 3 кВт) подключен к сетям, стоящим на балансе МР ЭПЖКХ. Вопрос: может ли МР ЭПЖКХ (лицензии на продажу электроэнергии нет) принимать оплату за электричество от ИП?

Матвеев Виктор Николаевич, Московская обл., п. Павловская слобода,
03.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Виктор Николаевич, расчеты за пользование электроэнергией производятся на договорной основе.

Ответ автора. Оплата за потребляемую электроэнергию производится только энергосбытовой организации в соответствии с договором энергоснабжения по установленному одноставочному тарифу. Без ее разрешения и разрешения электросетевой организации Ваши торговые павильоны не могут быть подключены ни к электросети ОАО «МГЭК», ни к сети ее абонента – МР ЭПЖКХ. Поэтому Вам надлежит оформить подключение мощности Ваших торговых павильонов к электросети при условии согласия балансодержателя (МР ЭПЖКХ) в счет мощности указанного балансодержателя. Полный перечень необходимых документов для оформления разрешения на присоединение мощности и заключения договора энергоснабжения приведен в ответе на вопрос 12 книги.

Вопрос 407. Нужно ли предприятию, потребляющему электроэнергию в качестве субабонента другого предприятия, заключать договор на электроснабжение с ОАО «Мосэнергосбыт»?

Рева Олег, Москва, 03.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Олег, это необязательно.

Ответ автора. Субабонент должен в обязательном порядке оформить свои взаимоотношения как с электросетевой компанией (ОАО «МГЭК») для получения

разрешения на присоединение мощности, так и с энергосбытовой компанией (ОАО «Мосэнергосбыт») для заключения договора энергоснабжения.

Вопрос 408. Прошу дать разъяснение:

1. По постановлению об отмене наложения штрафных санкций и взимание пени за перерасход электроэнергии.

2. О приравнивании оплаты кВтч электроэнергии Предприятий без образования юридического лица к физическим лицам.

Я предприниматель малого бизнеса. Руководство ГСК, на территории которого находится мое предприятие, шантажирует меня отключением от электросети, если я не соглашусь вносить в черную кассу правления энную сумму за потребление электроэнергии, при этом ссылаясь на перерасход потребляемой мощности. Согласно существующим тарифам я плачу исправно на протяжении 5,5 лет в конце каждого месяца. Документацию о заключении договора с энергосбытом мне не предоставляют, хотя я и являюсь членом данного ГСК. Договор в письменном виде о повышении тарифа об оплате электроэнергии со мной правление заключать отказывается. В результате неправомерного обесточивания моего предприятия пострададут пять московских семей, работающих на нем. Также сообщаю, что мной дважды была оказана «спонсорская помощь» под давлением председателя ГСК.

Кириллов Андрей Владимирович, Москва, СВАО, р-н Лосиноостровский, 01.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Андрей Владимирович, в ответ на Ваши вопросы сообщаем следующее.

1. Из первого вопроса неясно, на какое постановление Вы ссылаетесь. Штрафные санкции за потребление электроэнергии сверх количества, установленного договором энергоснабжения, предусмотрены п. 62 Постановления Правительства РФ от 26.02.04 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ».

2. Установленные тарифы на электрическую и тепловую энергию не содержат таких групп (категорий) потребителей, как предприниматели без образования юридического лица и физические лица. Существует три тарифные группы потребителей электрической энергии. К ним относятся: 1. Базовые потребители. 2. Население. 3. Прочие потребители. К группе «население» относятся: населенные пункты, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе; жилищные организации, жилтоварищества, ЖСК, потребляющие электрическую энергию на технические цели жилых домов; садоводческие товарищества, дачно-строительные и гаражно-строительные кооперативы, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе. Таким образом, ГСК с 2006 г. производят оплату за потребленную электроэнергию по тарифу 184 коп/кВтч.

Ответ автора. 1. В настоящее время штрафные санкции к потребителю электроэнергии предусмотрены только в законодательных актах: административный штраф в КоАП (ст. 32.5) и уголовный штраф в УК (ст. 45, п. 1). Ни энергоснабжающие организации, ни какие-либо другие правительственные органы (вплоть до постановления Правительства РФ) не правомочны применять к потребителю электрической энергии штрафные санкции, не предусмотренные законодательными актами. В то же время Ваша электроустановка подключена к

сетям балансодержателя (ГСК) без оформления каких-либо документов ни с электросетевой (отсутствует разрешение на присоединение мощности), ни с энергосбытовой (отсутствует договор энергоснабжения) организациями. Вследствие этого ГСК, являясь абонентом ОАО «Мосэнергосбыт», вправе применить к Вам соответствующие санкции, как к лицу, самовольно подключившемуся к его сетям.

2. Исходя из вышесказанного Вам надлежит формализовать пользование электроэнергией в качестве субабонента, получив согласие балансодержателя на подключение Вашей мощности в счет мощности ГСК и оформив необходимый комплект документации, приведенный в ответе на вопрос 12 книги. В результате после заключения договора энергоснабжения одноставочного тарифа с ОАО «Мосэнергосбыт» отпадут все разногласия между Вами, абонентом (ГСК) энергосбытовой компании и ОАО «Мосэнергосбыт», в том числе и в части превышения тарифов на пользование электроэнергией.

Вопрос 409. Необходима ли лицензия на перепродажу электроэнергии субабоненту, если у него нет возможности подключиться к сетям электроснабжающей организации?

Губин Александр, Московская обл., Коломна, 28.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Александр, в данном случае лицензия не нужна.

Ответ автора. Следует согласиться с мнением ОАО «Мосэнергосбыт». В части возможности подключения субабонента к электросети действует общая схема оформления соответствующей документации, изложенная в главе 12 книги.

Вопрос 410. Юридическому лицу нужно переоформить договор энергоснабжения одноставочного абонента. Прокомментируйте, как оформлять, какие документы и требования нужно соблюдать при оформлении данного договора. Кто заполняет от абонента, имеет право заполнять, и какие графы в договоре и приложениях к договору.

Князев Николай Николаевич, Москва, 28.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Николай Николаевич, вот перечень документов, необходимых для заключения договора энергоснабжения. (См. ответ на вопрос 382.)

Ответ автора. Более точно ответ на Ваш вопрос изложен в ответе на вопрос 256 книги. Курирующее Вас городское отделение ОАО «Мосэнергосбыт» подробно ознакомит Вас не только с бланками договора и приложений, но и примет участие в процедуре их заполнения. Однако это может иметь место только после получения от электросетевой компании ОАО «МГЭК» разрешения на присоединение мощности, разработки АРБП, разработки проекта (схемы) электроснабжения и получения от Ростехнадзора акта допуска Вашей электроустановки в эксплуатацию.

Вопрос 411. У здания появился новый собственник, являющийся правопреемником предыдущего согласно ГК РФ. Подскажите, пожалуйста, имеет ли правопреемник право на упрощенную процедуру перезаключения договора? Какие документы необходимо для этого предоставить?

Котов Александр Петрович, Москва, ЦАО, 21.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Александр Петрович, к сожалению, не видя документов, мы не можем точно ответить на Ваш вопрос. Вам следует обратиться с письмом в отделение ОАО «Мосэнергосбыт» по принадлежности.

Ответ автора. Новый собственник должен пройти полную процедуру оформления необходимой документации для перезаключения договора энергоснабжения (см. ответ на вопрос 12 книги). При этом процесс перезаключения договора энергоснабжения должен быть начат с процесса переоформления (а не получения) разрешения на присоединение мощности электроустановки нового собственника. Для этого в ОАО «МГЭК» ко всем необходимым оформленным документам должно быть приложено разрешение на присоединение мощности электроустановки прежнего собственника.

Вопрос 412. Как оформить субабонентство? Какие нужны документы? С кем будет расчет – с прямым абонентом или с энергосбытом?

Ермаков Андрей Александрович, Московская обл., 07.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Андрей Александрович, расчет за пользование электроэнергией производится с тем, с кем заключен договор энергоснабжения

Ответ автора. Оформление субабонентства происходит по общепринятой схеме, а именно: для получения разрешения на присоединение мощности от ОАО «МГЭК» необходимо согласие балансодержателя сети, т.е. абонента ОАО «Мосэнергосбыт», на подключение мощности Вашей электроустановки в счет мощности электроустановки абонента. Затем следует оформить весь необходимый комплект документов (см. ответ на вопрос 12 книги) и заключить с ОАО «Мосэнергосбыт» прямой договор энергоснабжения.

Вопрос 413. В компании изменилось юридическое лицо, новое юридическое лицо является правопреемником предыдущего. Нужно ли проходить процедуру заключения договора заново, начиная с получения разрешения на мощность? В каких источниках можно найти информацию по этому вопросу?

Журов Артур, Москва, 20.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Артур, к сожалению, не видя документов, мы не можем точно ответить на Ваш вопрос. Вам следует обратиться с письмом в отделение ОАО «Мосэнергосбыт» по принадлежности.

Ответ автора. При изменении собственника, названия и реквизитов организации необходимо пройти всю процедуру оформления необходимой документации, начиная от получения (переоформления) разрешения на присоединение мощности и заканчивая заключением договора энергоснабжения (подробней см. ответ на вопрос 12 книги). Информация по данному вопросу изложена в настоящей книге, а также в [23].

Вопрос 414. Как заполняется Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности? Какие документы нужны для переоформления разрешения службы присоединения Московской кабельной сети на присоединение потребляемой электрической мощности к электрическим сетям института Курнакова?

Сорокин Евгений Викторович, Москва, 17.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Евгений Викторович, по данным вопросам Вам следует обращаться в Московскую городскую электросетевую компанию, тел. 957-22-60.

Ответ автора. Подробно материал по оформлению (заполнению и согласованию) АРБП изложен в главе 2 книги. Для переоформления разрешения на присоединение мощности к сетям института Курнакова Вам как субабоненту помимо комплекта необходимых документов (см. главу 2 книги) необходимо согласие балансодержателя сети (института Курнакова) на присоединение мощности в счет мощности института.

Вопрос 415. Список документов для заключения договора на транспорт электроэнергии между ОАО «Мосэнергосбыт» и абонентом, имеющим субабонента (МУП «Коммунальник»), у которого прямой договор с «ЦОПэнерго».

Матвеев Алексей Михайлович, Москва, 16.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Алексей Михайлович, Ваш вопрос неясен. Уточните его, пожалуйста.

Ответ автора. Интересующий Вас список документов приведен в ответе на вопрос 12 книги, а подробная процедура их оформления, в том числе с учетом подключения субабонентов, и является темой настоящей книги. В соответствии с ГК РФ (часть 2, параграф 6) договор на «транспорт электроэнергии» имеет название «Договор энергоснабжения».

Вопрос 416. Я арендую помещение в доме быта в пос. им. Цюрупы. Мне кажется, что арендодатель берет необоснованно высокую плату за электроэнергию. Счетчик у меня стоит, но я не знаю, по какому тарифу арендодатель рассчитывает сумму оплаты. Можно ли узнать тариф для дома быта?

Соловьева Оксана Сергеевна, Московская обл., 15.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Оксана Сергеевна, Вам следует обратиться в Коломенское отделение ОАО «Мосэнергосбыт» по адресу: г. Коломна, ул. Октябрьской революции, д. 381А; тел. 261-30-40.

Ответ автора. Поскольку Вы не являетесь официальным субабонентом ОАО «Мосэнергосбыт», то для формализации Ваших отношений с абонентом, т. е. арендодателем, Вам необходимо с ним оформить договор в произвольной форме по взаимоотношению в части оплаты потребляемой электроэнергии, или (что для Вас более предпочтительно) оформить договор энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт». В последнем случае Вы должны получить согласие балансодержателя сети (арендодателя) на подключение Вашей мощности в счет мощности его электроустановки.

Процедура оформления всей необходимой документации для заключения договора энергоснабжения с указанием действующих тарифов на электроэнергию подробно изложена в настоящей книге.

Вопрос 417. Мы купили достаточно большой участок земли в Московской области под застройку коттеджного поселка. Каким образом, где и на каком уровне решается вопрос о подключении/ проведении электричества к данному участку?

Сервал Екатерина, Москва, 28.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Екатерина, Вам необходимо обратиться в Областную электросетевую компанию по принадлежности.

Ответ автора. В связи с возникшей в настоящее время проблемой ограниченной

возможности подключения к сетям дополнительных мощностей Вам необходимо на начальной стадии подключения к электросетям изыскать возможности получения от ОАО «МОЭК» разрешения на присоединение мощности коттеджного поселка. На наш взгляд, возможен лишь один путь, а именно: получить согласие ближайшего балансодержателя сети (абонента ОАО «Мосэнергосбыт») на подключение Вашей мощности в счет мощности этого абонента.

Вопрос 418. При переоформлении договора энергоснабжения на нового собственника нежилого здания допустимо ли представить имеющиеся разрешение на присоединение, акты разграничения и допуска в эксплуатацию, проект энергоснабжения, которые были оформлены в 2005 г. на предыдущего собственника здания, а при смене собственника ничего в проекте и составе электроустановки не изменилось?

Шалов Петр Михайлович, Москва, 28.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Петр Михайлович, Вам необходимо обратиться в Московскую городскую электросетевую компанию по принадлежности.

Ответ автора. Все имеющиеся у Вас документы прежнего собственника недействительны, кроме разрешения на присоединение мощности, которое надлежит переоформить в ОАО «МГЭК». После получения разрешения на присоединение мощности необходимо разработать АРБП, проект (схему) электроснабжения, получить от Ростехнадзора акт допуска Вашей электроустановки в эксплуатацию и заключить с ОАО «Мосэнергосбыт» новый договор энергоснабжения.

Вопрос 419. Договор на транспортировку электроэнергии (типовая форма).

Эпштейн Михаил Абрамович, Московская обл., г. Дзержинский, 28.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Михаил Абрамович, по данному вопросу обратитесь, пожалуйста, по тел. 132-97-43.

Ответ автора. Договор на транспортировку электроэнергии имеет название «Договор энергоснабжения» (ГК РФ, часть 2, параграф 6 «Энергоснабжение»). Типовая форма договора энергоснабжения со всеми приложениями к нему может быть Вам представлена энергосбытовой организацией только после оформления и представления в ОАО «Мосэнергосбыт» требуемой документации (см. ответ на вопрос 256 книги).

Вопрос 420. Наша организация владеет на праве собственности несколькими объектами в Московской области (Солнечногорский, Шатурский и Озерский районы). После пожара были уничтожены многие договоры и документы по электроснабжению наших объектов. Возможно ли заключение новых договоров и получение данных по энергомощностям в едином центре в Москве?

Арфанов Валерий, Москва, 23.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Валерий, заключать каждый договор и получать необходимые документы Вы будете в соответствующих отделениях по принадлежности.

Ответ автора. Единого центра по оформлению договоров энергоснабжения ни в Москве, ни в любом другом регионе не существует. Это связано с тем, что в

оформлении всей документации для заключения договора энергоснабжения участвуют другие организации, в том числе: электросетевые компании, АПО, проектные, наладочные и ряд иных организаций. Процедура оформления указанной документации и процесс заключения договора энергоснабжения изложен в настоящей книге.

Вопрос 421. Какие изменения, произведенные в схеме электроснабжения, подлежат повторному проектированию? Наша организация передала часть своего помещения в аренду, и арендаторы переделали все под себя и, соответственно, перенесли розетки, добавили освещение, поставили свой контрольный счетчик. Что нужно снова запроектировать? И какие нормативные документы можно посмотреть?

Поколова Анжела Евгеньевна, Москва, 22.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Анжела Евгеньевна, Вам следует вызвать инспектора ОАО «Мосэнергосбыт», с которым заключен договор.

Ответ автора. Вам, как абоненту ОАО «Мосэнергосбыт», переоформлять договор энергоснабжения нет необходимости. Вашим арендаторам необходимо формализовать свои отношения с электросетевой компаний ОАО «МГЭК» и заключить договор энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт» в качестве субабонента. С этой целью они должны получить от Вас (как балансодержателя сети) письменное согласие на подключение своей мощности в счет мощности Вашей электроустановки. После этого они должны для заключения договора энергоснабжения пройти всю процедуру оформления необходимых документов, перечень которых приведен в ответе на вопрос 12 книги.

Вопрос 422. Прошу разъяснить следующую ситуацию. Являемся владельцем офиса в жилом доме. Электричество при прежнем владельце было подсоединено от щитка в подъезде. Мы решили сделать все правильно и отсоединиться, при этом количество кВт не увеличивается. Получили разрешение в ОАО «Мосэнергосбыт», а ДЕЗ обещает дать разрешение только после того, как мы отремонтируем электрощитовую, стоимость которой ни много ни мало 125 тыс. руб. Это очень дорого! В противном случае они грозятся отозвать наше разрешение. Насколько правомочны действия сотрудников ДЕЗ?

Голованова Елена Дмитриевна, Москва, 22.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Елена Дмитриевна, хозяином щитовой является жилищная организация. Все вопросы Вам следует решать там.

Ответ автора. ОАО «Мосэнергосбыт» разрешение на присоединение мощности не дает, поскольку это находится в компетенции ОАО «МГЭК». Если Вы являетесь субабонентом ОАО «Мосэнергосбыт» и формализовали свои взаимоотношения как с электросетевой компанией (получили разрешение на присоединение мощности), так и с Энергосбытом (заключили договор энергоснабжения), то угрозы со стороны абонента (ДЕЗ) в Ваш адрес неправомерны и противозаконны. Действия ДЕЗ были бы правомерны в том случае, когда речь шла о согласии балансодержателя сети (ДЕЗ) на присоединение мощности Вашей электроустановки в счет мощности жилого дома. Раз такое согласие от ДЕЗ было получено с последующим получением разрешения от ОАО «МГЭК» на присоединение Вашей мощности, то все угрозы ДЕЗ в части отзыва данного разрешения нереальны. Если же у Вас не имеется разрешения ОАО

«МГЭК» на присоединение мощности, то для получения такого разрешения необходимо письменное согласие ДЕЗ (как балансодержателя сети) на подключение Вашей мощности в счет мощности жилого дома. В данной ситуации даже при отказе ДЕЗ на подключение к щитовой жилого дома, ее действия будут правомочны.

Вопрос 423. 1. Какими конкретными нормами и в каких нормативных актах предусмотрена необходимость предоставлять для заключения договора энергоснабжения документы, указанные в Вашей виртуальной приемной?

2. Необходимо ли будет в ближайшее время заключать дополнительно к договору энергоснабжения договор на оказание услуг по передаче электроэнергии, и с кем его нужно будет заключать?

Цветков Алексей, Москва, 20.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Алексей, ответ на Ваш первый вопрос: договор заключается при предоставлении Абонентом заявления о заключении договора с приложением документов, подтверждающих выполнение условий, необходимых в соответствии с гражданским законодательством и нормативными актами РФ для заключения договора. По поводу дополнительного договора: по данному вопросу обратитесь в отделение ОАО «Мосэнергосбыт», с которым Вы будете заключать договор энергоснабжения.

Ответ автора. Взаимоотношения между потребителями электрической энергии и энергоснабжающими организациями регламентируются целым рядом законодательных и правовых актов, нормативно-технических документов и правилами работы в электроустановках, в том числе: ГК РФ, ч. 2, параграф 6 «Энергоснабжение», ФЗ «Об электроэнергетике», «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям (Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861) и др.

Договор на оказание услуг по передаче электроэнергии заключается лишь между субъектами оптового рынка. Поэтому дополнительно к договору энергоснабжения другого договора не требуется.

Вопрос 424. У нас произошла переуступка прав аренды помещения. Необходимо ли нам для оформления договора собирать заново все документы, начиная с разрешения на присоединение мощности? Все документы предыдущего арендатора у нас есть.

Гайдай Ольга Романовна, Москва, 20.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Ольга Романовна, Вам необходимо заключить договор энергоснабжения на новую организацию, соответственно, необходимо предоставить все документы, необходимые для заключения договора.

Ответ автора. Смена арендатора помещения является одной из распространенных причин заключения нового договора энергоснабжения. Для упрощения процесса оформления договора необходимо переоформить (а не получить) разрешение на присоединение мощности прежнего арендатора, т. е. речь должна идти не о подключении дополнительной мощности, а о том, что действующая электроустановка перешла к новому арендатору. При этом нельзя увеличивать мощность, указанную (разрешенную к присоединению) в разрешении на присоединении прежнего собственника.

Вопрос 425. Нужно ли получать акт допуска в эксплуатацию электроустановок после ремонта офисного помещения, если вводное распределительное устройство и счетчики не были заменены, документы (разрешение, акт разграничения, договор энергоснабжения) остались прежние и без изменения? Все виды замеров по сопротивлению изоляции выполнены в полном объеме.

Шахмуратов Али, Москва, 19.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Али, Вам следует выполнять предписание инспектора.

Ответ автора. Акт допуска электроустановки требуется при монтаже новых и реконструировании действующих электроустановок. Если после ремонта помещения не произошло увеличения мощности и не изменился характер нагрузки, то действия инспектора Ростехнадзора не вполне правомочны и могут быть Вами оспорены в законном порядке. Такое положение регламентируется «Методическими указаниями по допуску в эксплуатацию новых и реконструированных электрических и тепловых энергоустановок», утвержденными Минэнерго России 03.04.2002 г. В противном случае, т. е. если изменились мощность и характер нагрузки, новый акт допуска в эксплуатацию Вашей электроустановки необходим.

Вопрос 426. Что такое энергопринимающие устройства (энергопринимающее оборудование)? И что является свидетельством на право собственности такого оборудования (например, документ об оплате оборудования)? Достаточно ли для заключения договора наличие одного документа, скажем, только документа, подтверждающего право собственности на энергопринимающие устройства, или только договора аренды? Будет ли являться договор аренды энергопринимающего устройства достаточным для заключения договора энергоснабжения? Потребуются ли дополнительные документы к договору аренды?

Чернышов Алексей Анатольевич, Москва, ЦАО, 09.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Алексей Анатольевич, для заключения договора энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт» должен быть документ, подтверждающий право собственности либо иного законного основания владения энергопринимающим устройством (свидетельство о праве собственности на здание (сооружение) и т. д.)

Ответ автора. Энергопринимающее устройство (энергетическая установка) с точки зрения объекта, вносимого в договор энергоснабжения, – это электроустановка потребителя электрической энергии, т. е. любое сочетание взаимосвязанного электрооборудования в пределах данного пространства или помещения.

Свидетельством о праве собственности является Свидетельство о государственной регистрации права, выданное Федеральной регистрационной службой, но не документ об оплате оборудования. Для заключения договора энергоснабжения требуется оформить полностью весь комплекс необходимых документов (разрешение на присоединение мощности, АРБП, проект электроснабжения (или схему электроснабжения при мощности электроустановки менее 10 кВт), акт допуска электроустановки в эксплуатацию и др.).

Вопрос 427. Договоры какого года подлежат переоформлению? Как документально должно быть оформлено требование Энергосбыта о

переоформлении договора, ведь по действующему договору стороны несут определенные обязательства?

Колесов Александр, Москва, ЮЗАО, 12.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Александр, договоры, заключенные до 1 апреля 2005 г., подлежат переоформлению. Всем потребителям были высланы уведомления.

Ответ автора. Для переоформления договора энергоснабжения инспектор ОАО «Мосэнергосбыт» дает письменное предписание с указанием перечня необходимых документов. Переоформление договоров энергоснабжения вызвано определенными причинами (смена собственника помещения, изменение названия и реквизитов организации, потребность в дополнительной мощности, реорганизация структуры энергоснабжающей организации и др.), которые рассмотрены и проанализированы в данной книге.

Вопрос 428. Существует ли в «Мосэнергосбыте» «одно окно» для заключения договора с абонентом?

Петров Роман Михайлович, Москва, 12.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Роман Михайлович, в ОАО «Мосэнергосбыт» нет «одного окна» для заключения договора.

Ответ автора. Вашу электроустановку курируют не только отдельные организации (Ростехнадзор, энергосбытовая и электросетевая компании), но и отдельные участки каждой из них, в том числе конкретные инспекторы этих организаций. Оформление всей необходимой документации для заключения договора энергоснабжения находится под контролем каждой из указанных организаций. Это исключает возможность создания «одного окна» для заключения договора энергоснабжения.

Вопрос 429. При смене собственника помещения (офисного) возникла необходимость перезаключения договора электроснабжения. На каком основании с нового собственника требуют получить новые ТУ на присоединение мощности? Нагрузка не увеличивалась, схема электроснабжения не изменялась! Если это требование законно, прошу сообщить, какой документ конкретно это регламентирует.

Евгений Анатольевич, Москва, ЗАО, 11.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Евгений Анатольевич, при смене собственника помещения документы, необходимые для заключения договора, должны быть оформлены на нового собственника.

Ответ автора. Чтобы «не связываться» с ТУ электросетевой компании, необходимо просить ее не о присоединении Вашей мощности, а о переоформлении разрешения на присоединение мощности с прежнего собственника на Вас. В противном случае требование электросетевой компании законно на основании постановления Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 об утверждении «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям».

Вопрос 430. У нас небольшой зоомагазин. Питание осуществляется от щитовой жилого дома. Единоновременная нагрузка – 4,2 кВт. Нужно ли в проекте

электроснабжения магазина производить расчет потерь электроэнергии? Если нужно, то где можно посмотреть методику такого расчета?

Селезнева Наталья, Москва, 10.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Наталья, по данному вопросу Вам следует обратиться к инспектору Юго-Западного отделения ОАО «Мосэнергосбыт», тел. 718-51-44 (секретарь).

Ответ автора. Не только в проекте, но и в схеме электроснабжения (если мощность абонента менее 10 кВт, то вместо проекта достаточно разработать схему электроснабжения), а также в АРБП потери электроэнергии от границы балансовой принадлежности до точки присоединения приборов учета должны быть указаны и рассчитаны. Методика расчета потерь приведена, например, в [20].

Вопрос 431. Наша организация арендует помещение, плата за электроэнергию не включается в арендную плату, а оплачивается на основании счетов арендодателя в соответствии с показаниями счетчика на основании заключенного арендодателем договора с поставщиком электроэнергии. В выставляемых нам счетах количество потребленной электроэнергии умножается на 40 (коэффициент трансформации). Прошу объяснить, каким нормативным документом регулируется определение израсходованного количества электроэнергии не по счетчику, а путем умножения на коэффициент трансформации?

Блохина Ирина Алексеевна, Москва, Люберцы, 10.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Ирина Алексеевна, по данному вопросу Вам следует обратиться к арендодателю, т. к. Вы производите оплату за электроэнергию ему на договорной основе.

Ответ автора. Судя по Вашей информации, в качестве расчетных приборов учета у Вас установлен трансформаторный счетчик с коэффициентом трансформации 40 (200/5). Никаких нормативных документов на законы электротехники не существует. Трансформатор тока своей вторичной обмоткой, подключенной к счетчику, снижает первичный ток до допустимого для счетчика значения (не более 5 А). Поэтому фактический расход электроэнергии и равен вторичному току, протекающему по обмотке счетчика, умноженному на коэффициент трансформации, который (коэффициент трансформации) и уравнивает вторичный ток счетчика до величины тока, протекающего по первичной цепи и отражающего фактический расход потребленной электроэнергии.

Вопрос 432. Не могли бы Вы дать телефон юриста, с которым можно было бы обсудить процесс заключения договора электроснабжения (у нас в процессе его заключения появился целый ряд юридических вопросов).

Орешин Евгений, Москва, 10.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Евгений, по данному вопросу Вам следует обратиться к руководителю отделения ОАО «Мосэнергосбыт», с которым Вы заключаете договор энергоснабжения.

Ответ автора. Вам нужен не просто юрист, а профессионал, разбирающийся в правовых вопросах в области электроэнергетики. Имеются случаи, когда юристы по проблеме, аналогичной затронутой Вами, обращаются к автору настоящей книги. Поэтому рекомендуем Вам ознакомиться с материалом данной книги, а также со справочником [21].

Вопрос 433. С чего надо начинать переоформление договора электроснабжения при смене собственника здания? Куда идти в первую очередь?

Горошко Вера Анатольевна, Москва, ЦАО, 05.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Вера Анатольевна, в первую очередь Вам следует обратиться в ОАО «Мосэнергосбыт», в зависимости от района – в Центр-1 (тел. 221-18-67) или Центр-2 (тел. 240-52-58).

Ответ автора. Переоформление договора энергоснабжения надо начинать с получения разрешения ОАО «МГЭК» на присоединение мощности и поэтапно оформить всю документацию, указанную в ответе на вопрос 12 книги. При этом следует учесть, что получение разрешения на присоединение Вашей мощности от электросетевой организации реально только при наличии такого разрешения у прежнего собственника, которое Вы должны переоформить без увеличения мощности Вашей электроустановки.

Вопрос 434. Какие документы необходимо собрать физическому лицу (новому собственнику объекта) для переоформления договора электроснабжения?

Строганов Алексей Андреевич, Москва, ЮАО, 28.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Алексей Андреевич, для заключения договора энергоснабжения Вам следует обратиться с письмом в Юго-Восточное отделение ОАО «Мосэнергосбыт» по адресу: Волгоградский пр-т., д. 163, корп. 2; тел. 174-94-28.

Ответ автора. При смене собственника помещения необходимо в первую очередь переоформить разрешение на присоединение мощности. При этом необходимо иметь в наличии такое разрешение прежнего собственника и не претендовать на подключение какой-либо дополнительной мощности. После получения от ОАО «МГЭК» разрешения на присоединение мощности необходимо оформить документы и пройти процедуру оформления и заключения с ОАО «Мосэнергосбыт» договора энергоснабжения. Процесс оформления документов и поэтапного прохождения процедуры оформления и заключения договора энергоснабжения подробно рассмотрен в данной книге.

Вопрос 435. Как физическое лицо владею нежилым помещением в жилом здании, собственника у которого нет. Вот уже несколько лет не могу заключить договор по этой одной причине. Можно ли заключить договор, если есть свидетельство о праве собственности на нежилое помещение? В чьей еще компетенции, кроме Центр-1, находится положительное решение этого вопроса?

Чернышов Алексей Анатольевич, Москва, ЦАО, 09.03.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Алексей Анатольевич, для заключения договора энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт» должен быть документ, подтверждающий право собственности либо иного законного основания владения энергопринимающими устройствами (свидетельство о праве собственности на здание (сооружение), энергопринимающее оборудование, договор аренды и др.).

Ответ автора. Положительное решение Вашего вопроса находится в компетенции целого ряда организаций, в том числе: ДЕЗ, которая является балансодержателем щитовой жилого дома, от которого Вы питаетесь; поэтому Вы должны получить согласие ДЕЗ на подключение Вашей мощности в счет

мощности жилого дома; ОАО «МГЭК», которая выдает разрешения на присоединение мощности, и целый ряд других организаций, указанных, в частности, в ответе на вопрос 12 книги.

Вопрос 436. Какие документы необходимы для получения акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, оформленного в сетевом филиале «Мосэнерго» (МКС, ПЭС)?

Белова Юлия, Москва, СВАО, 15.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Юлия, по данному вопросу Вам следует обращаться в МГЭК (Московская городская электросетевая компания), тел. 957-22-60.

Ответ автора. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности не получают, а оформляют и согласовывают с электросетевой (ОАО «МГЭК») и энергосбытовой (СВАО ОАО «Мосэнергосбыт») компаниями. Для оформления АРБП требуется получить в ОАО «МГЭК» разрешение на присоединение мощности. Организаций, названных Вами (МКС и ПЭС), в настоящее время не существует.

Вопрос 437. По распоряжению Минимущества здание передается на баланс федерального государственного унитарного предприятия. Необходимо ли получение и выполнение ТУ в СПиПР, если договорные величины по разграничению и мощности хотим оставить теми же, что и у бывшего балансодержателя?

Зобков Андрей Игоревич, Москва, 15.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Андрей Игоревич, если Вы новый собственник, то Вам необходимо заключить договор энергоснабжения. По данному вопросу Вам следует обратиться в отделение ОАО «Мосэнергосбыт» по принадлежности.

Ответ автора. Вам необходимо оформить полностью весь комплект требуемых документов, начиная от переоформления в ОАО «МГЭК» разрешения на присоединение мощности прежнего балансодержателя сети, оформления АРБП, разработки и согласования проекта (схемы) электроснабжения, получения акта допуска Ростехнадзора электроустановки Вашего здания и заканчивая заключением с ОАО «Мосэнергосбыт» договора энергоснабжения. Подробная процедура оформления перечисленных документов и процесс оформления и заключения договора энергоснабжения изложены в данной книге.

Вопрос 438. Каким документом определяется плата при передаче электроэнергии субабоненту от абонента «Мосэнерго»? Каков предельный размер такой платы?

Корякин Михаил Юрьевич, Московская обл., г. Подольск, 11.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Михаил Юрьевич, расчеты между субабонентом и абонентом ОАО «Мосэнергосбыт» производятся на основании договора, заключенного между ними. ОАО «Мосэнергосбыт» данные действия не регламентирует.

Ответ автора. В соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» (ст. 26, п. 1) плата за услуги по передаче электрической энергии не допускается. Что же касается платы за потребление электроэнергии, то она производится по действующим тарифам, указанным в договоре энергоснабжения.

Вопрос 439. По информации, размещенной на Вашем сайте, задание по ограничению мощности на 09.02.06 составляло 296 Мвт с 8 до 13 час. и 500 Мвт с 17 до 21 час. Было ли правомерным требование Зеленоградского МРО об ограничении по 10-й очереди в оба этих интервала? Указанное ограничение в часы утреннего максимума не позволило работать предприятию в первую смену. Была ли в этом необходимость?

Войнов С. В., Московская обл., 10.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый г-н Войнов, без необходимости ограничения электроэнергии не производят.

Ответ автора. Основания и необходимость ограничения подачи электроэнергии была, поскольку в энергосистеме появилась угроза возникновения аварии. По основаниям и порядку ограничения и прекращения подачи электроэнергии в таких предаварийных и аварийных ситуациях в энергосистеме все абоненты подразделяются на соответствующие очереди. Ограничение подачи энергии (мощности) потребителям соответствующей очереди осуществляется до уровня установленной каждому из них аварийной (технологической) брони. Решения о введении ограничений или временном прекращении подачи электроэнергии абонентам при угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения принимаются руководством АО-энерго и исполняются энергосбытовыми и электросетевыми компаниями.

Вопрос 440. Подскажите порядок оформления договора на предоставление электроэнергии для юридических лиц. Раньше наше помещение арендовало другое юридическое лицо, от него осталось только название. Мы сейчас пользуемся электроэнергией, но у нас никаких документов нет. Куда нам обратиться и как нам быть?

Малахова Светлана, Москва, САО, 09.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Светлана, для заключения договора энергоснабжения Вам следует обратиться в Северное ГО ОАО «Мосэнергосбыт» по адресу: ул. Смольная, д. 24; тел. 451-93-20.

Ответ автора. При смене юридического лица (арендатора помещения) Вам необходимо вновь оформить весь комплект документов, требуемых для заключения договора энергоснабжения. В условиях ограниченных возможностей подключения мощностей Вам целесообразно представить в ОАО «МГЭК» разрешение на присоединение мощности прежнего арендатора помещения, чтобы процесс присоединения мощности был заменен на процесс переоформления присоединения мощности, что реально только при наличии указанного разрешения. После переоформления разрешения на присоединение мощности Вам необходимо оформить и согласовать с соответствующими организациями АРБП, получить акт допуска Ростехнадзора в эксплуатацию Вашей электроустановки и заключить с ОАО «Мосэнергосбыт» договор энергоснабжения.

Вопрос 441. Где можно прочитать распоряжение ОАО «Мосэнергосбыт» № РР441/01- 25/5 от 24.11.05 г. «О введении в действие типовых технических условий на организацию расчетного учета», на которое вы постоянно ссылаетесь?

Борисов Олег, Московская обл., г. Дубна, 09.02.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Олег, это внутренний документ ОАО «Мосэнергосбыт».

Ответ автора. Содержание ТУ на установку средств учета в электроустановках, принадлежащих абонентам рассмотрено в главе 6 книги, в частности, в ответе на вопрос 270.

Вопрос 442. Есть ли возможность установки системы контроля качества сети в подстанции, показатели которой будут для вас официальными? И какие организации вы рекомендуете?

Ющенко Дмитрий Григорьевич, Москва, 01.02.2006. Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Дмитрий Григорьевич, по данному вопросу Вам следует обратиться в Московскую городскую электросетевую компанию (МГЭК) по тел.: 957-22-60, 957-23-95.

Ответ автора. Системы «контроля качества сети» не существует. Существует а н а л и з (установление причин несоответствия качества электрической энергии установленным значениям) и к о н т – р о л ь качества электрической энергии в системах электроснабжения (см. ГОСТ 13109—97), проводимый в пунктах контроля качества (точка общего присоединения, граница раздела балансовой принадлежности, выводы приемников электрической энергии и др.). Тот или иной пункт контроля качества выбирается по согласованию между энергоснабжающей организацией и потребителем

Вопрос 443. Изменился собственник здания. Предыдущий собственник подал письмо о расторжении договора электроснабжения одновременно с настоящим собственником, который подал письмо о заключении договора электроснабжения. Но у настоящего собственника не весь пакет документов. Предупредили о предстоящем отключении. Сбор недостающих документов займет 3 месяца. Можно ли продлить действие договора электроснабжения с предыдущим собственником (соответствующим письмом)?

Пестрикова Мария, Москва, ЗАО, 31.01.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Мария, Вы можете заключить временный договор.

Ответ автора. При смене собственника помещения необходимо оформить весь пакет документов, начиная с получения разрешения на присоединение мощности (желательно переоформления разрешения прежнего собственника), оформления АРБП, получения акта допуска Ростехнадзора для новой электроустановки в эксплуатацию и заключения договора энергоснабжения. Продление действие договора энергоснабжения прежнего собственника не допускается. В то же время, в процессе оформления перечисленной выше документации до заключения договора энергоснабжения Вы можете оформить оплату потребляемой электроэнергии по установленной мощности и числу часов работы Вашей организации.

Вопрос 444. У нас сложилась следующая ситуация: я являюсь собственником участка в Нарофоминском районе. До соседних участков проведена частная линия, оформленная на частное лицо, в договоре числится «Группа застройщиков». Документы на линию и выделение энергии лицом, их оформляющим, никому не показываются. Держатель документов утверждает, что законное присоединение к

данной линии невозможно, поэтому мне было предложено подключиться «по временной схеме», с оплатой ежемесячной «аренды», а фактически «мзды», в размере 500 руб. Других возможностей получения электроэнергии нет, поэтому подключение на этих условиях было произведено, документов никаких не оформлено. Теперь, по прошествии года, этот держатель документов требует увеличения суммы «аренды» до 1000 руб. в месяц. С учетом такой аренды стоимость энергии для меня возрастает в 3 раза по сравнению с тарифами «Мосэнергосбыта». Законны ли все действия частного лица – держателя документов, начиная от подключения и заканчивая взятием арендной платы без каких-либо документов? Какие есть методы борьбы с таким перепродавцом, если рядом нет другой точки подключения?

Тиманов Александр, Московская обл., Нарофоминский р-н, 03.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Александр, Вы «питаетесь» электроэнергией от соседних участков и рассчитываетесь с ними за потребленную электроэнергию на договорной основе. Все вопросы Вам нужно решать с владельцами этих участков.

Ответ автора. Ваша электроустановка подключена к сетям балансодержателя, который является абонентом ОАО «Мосэнергосбыт». Поскольку у Вас с данным абонентом («Группой застройщиков») не оформлены никакие документы и договорные соглашения по вопросам электроснабжения и оплаты потребляемой электроэнергии, то его действия по отношению к Вам не являются противозаконными. С целью упорядочения взаимоотношений как с указанным абонентом, так и с ОАО «Мосэнергосбыт», Вам необходимо оформить комплект документов (см. ответ на вопрос 12 данной книги) и заключить договор энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт» в качестве субабонента. При этом Вы должны получить согласие от балансодержателя сети (от указанной Вами «Группы застройщиков») на подключение мощности Вашей электроустановки в счет мощности электроустановки балансодержателя сети. В данной ситуации, пока у Вас отсутствует договор энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт», Вы полностью находитесь в зависимости от действий абонента – балансодержателя сети («Группы застройщиков»), и все его действия по отношению к Вашей электроустановке нельзя считать противозаконными.

Вопрос 445. Мне необходимо получить разрешение на подключение трансформаторной мощности 800 кВт. Сколько реально будет стоить такое подключение? И какой срок?

Кишинец Ирина Николаевна, Московская обл.,
Сергиев Посад, 03.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемая Ирина Николаевна, по данному вопросу Вам следует обратиться в Северные электрические сети, тел. 586-52-77.

Ответ автора. Трансформаторная мощность устанавливается не в кВт (киловатт), а в кВ-А (киловольт-амперы). В разрешении на присоединение мощности указываются: установленная мощность в кВт и единовременная нагрузка в кВ-А. Для получения разрешения на присоединение мощности Вам необходимо обратиться в ОАО «МОЭК». В настоящее время в условиях ограниченной возможности подключения мощностей получение такого разрешения

затруднительно. Однако при положительном решении ОАО «МОЭК» с Вами будет заключен договор об оказании услуги по присоединению к электрической сети, в котором будет указаны стоимость такой услуги и порядок расчетов. Процедура и срок получения разрешения на присоединение мощности (обычно, 30 рабочих дней) рассмотрены в главе 2 книги.

Вопрос 446. Арендодатель предоставляет нам часть своих мощностей на срок аренды нами помещения. Возможно ли нам заключить договор с «Энергосбытом» на срок аренды?

Короткевич Павел Александрович, Москва, г. Мытищи, 03.04.2006.

Ответ ОАО «Мосэнергосбыт». Уважаемый Павел Александрович, по данному вопросу Вам следует обратиться в отделение ОАО «Мосэнергосбыт», с которым заключен договор энергоснабжения у арендодателя.

Ответ автора. Поскольку арендатор является абонентом ОАО «Мосэнергосбыт» и балансодержателем сети, то Вам необходимо получить его письменное согласие на подключение Вашей мощности в счет мощности арендатора. Затем пройти процедуру оформления документов (см. ответ на вопрос 12 книги), начиная с получения разрешения на присоединение мощности в ОАО «МГЭК» и заканчивая оформлением и заключением договора энергоснабжения с ОАО «Мосэнергосбыт». В этом случае Вы становитесь субабонентом указанной энергосбытовой организации.

Вопрос 447 (без ответа). Электроустановка офисно-складского помещения подключена к электрощитовой жилого дома. Для оформления договора энергоснабжения требуется разрешение электросетевой организации на присоединение мощности, для чего необходимо согласие ДЕЗ, т. е. балансодержателя щитовой, на присоединение мощности офисно-складского помещения в счет мощности жилого дома. ДЕЗ (по какой-то причине или без таковой) согласия не дает.

Как потребителю (будущему субабоненту) выйти из создавшейся тупиковой ситуации?

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Анализ сложившейся ситуации и непростых взаимоотношений потребителей электрической энергии с электросетевыми и энергосбытовыми компаниями показывает, что подавляющее большинство вопросов потребителей (будущих абонентов) электрической энергии остаются без конкретных ответов. Это подтверждает исключительную остроту проблемы.

Из главы 8 и прил. 1 видно, что вопросы, заданные руководству энергосбытовой компании (ОАО «Мосэнергосбыт»), как правило (умышленно или от незнания реальной ситуации), переадресовываются в электросетевую компанию или просто остаются без ответа. В общих чертах проблему можно свести к одному вопросу: Как подключиться к электросети (получить разрешение на присоединение мощности) и заключить договор энергоснабжения? Ответу на этот вопрос и посвящена данная книга. Он состоит в многоэтапном решении крайне усложненной в настоящее время задачи, связанном с большими материальными, временными и моральными затратами.

Приходится удивляться грозным предписаниям энергосбытовых компаний, адресованных абонентам (см. прил. 2), с указанием о необходимости перезаключения договоров энергоснабжения в 10- дневный срок (!), когда общий процесс оформления документации (при самых благоприятных обстоятельствах) и проведения соответствующих работ занимает не менее 6 месяцев.

В принципе, если договор энергоснабжения необходимо перезаключить в связи с реорганизацией (реструктуризацией) системы энергоснабжающих организаций, что имеет место на практике и отражается в предписаниях энергосбытовых компаний, то абоненту логично было бы ответить: «Кому нужно, тот пусть и переоформляет, а мы подпишем».

Другой характерный пример создания искусственных барьеров, не позволяющих потребителям подключиться к электросетям: при смене собственников и арендаторов помещений (зданий) для переоформления разрешения (ТУ) на присоединение мощности новому собственнику (арендатору) необходимо представить в СпипР электросетевой компании разрешение на присоединение мощности прежнего собственника (арендатора). Такого разрешения новый собственник (арендатор) по многим не зависящим от него причинам часто не может представить, поскольку его подлинник имеется или у прежнего собственника (арендатора), который возможно его утерял или с которым у нового собственника (арендатора) нет связи. Однако нового собственника не ставят в известность, что подлинник такого разрешения имеется в самой электросетевой компании, которая требует с него этот самый документ. В связи с такой искусственно созданной электросетевой компанией тупиковой ситуацией новый собственник не имеет возможности переоформить существующее разрешение на присоединение мощности своей действующей электроустановки.

Интенсивный рост потребления электроэнергии (мощности), обеспечивая расширение производства и удовлетворение нужд обобщественно-коммунальных потребителей, является характерной чертой современного этапа развития страны, что логично и закономерно; такое явление можно только приветствовать и гордиться им. Однако к такому прогрессу в нашей стране в силу многих причин энергоснабжающие организации оказались не готовы.

В результате в современной отечественной электроэнергетике появились новые, ранее не имевшие места проблемы, в том числе: массовые хищения электроэнергии (частично спровоцированные отказами энергоснабжающих организаций в присоединении мощностей потребителей), резкое повышение электротравматизма, нарушение законодательных и правовых актов как со стороны энергоснабжающих организаций, так и со стороны потребителей электроэнергии, возникновение и развитие коррупционной базы.

В связи с этим энергоснабжающим организациям необходимо сделать важный вывод: потребитель электрической энергии любыми способами, несмотря на отказы в присоединении мощности, подключится к электросети, поскольку в противном случае в современной рыночной экономике он просто не сможет выжить.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Ответы ОАО «Мосэнерго» на вопросы радиослушателей

По итогам визита в программу Владимира Соловьева «Соловьиные трели» начальника управления по присоединениям и работе с потребителями ОАО «Мосэнерго» Анатолия Анатолиевича Либета 15 февраля 2005 г. все вопросы радиослушателей были переданы непосредственно в «Мосэнерго». Больше месяца спустя, 21 марта, были получены ответы. К сожалению, ОАО «Мосэнерго» сочло возможным ответить не на все вопросы. Для оценки полученной информации, радиостанция «Серебряный дождь» обратилась к независимым экспертам, которые прокомментировали ответы «Мосэнерго».

Все вопросы, поступившие на Радиостанцию «Серебряный Дождь», и ответы ОАО «МОСЭНЕРГО» приведены ниже.

С интервью А. А. Либета можно ознакомиться в Интернете на www.silver.ru.

Вопрос. Какова себестоимость электроэнергии в г. Москве? Ответ. Примерно 86 копеек.

Вопрос. У меня вопрос по поводу присоединения к электросетям. Почему с 1 января за киловатт мощности в управлении Мосэнерго требуют тысячу долларов? Нам выставили счет на 165 000 долларов за подстанцию мощностью 165 киловатт.

Ответ № 1. Принято постановление Правительства РФ, которым установлены правила технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрической сети, в соответствии с данными Правилами плата за технологическое присоединение должна покрывать расходы электросетевой организации, связанные с выполнением мероприятий по технологическому присоединению. Настоящие расходы должны рассчитываться отдельно, для каждого присоединения, и согласовываться сторонами в процессе переговоров.

Комментарий эксперта. На самом деле расходы и рассчитываются отдельно, но стартовая сумма – 33 000 рублей за 1 кВт. Меньше не бывает, больше – очень часто.

Ответ № 2. Присоединение новых энергоустановок производится по смете работ, необходимых для присоединения конкретного энергопринимающего устройства.

Вопрос. Чем обосновано взимание денег при смене собственника?

Ответ № 1. При смене собственника энергопринимающего оборудования плата за технологическое присоединение не взимается, если новым собственником представлены документы, подтверждающие переход этих прав.

Комментарий эксперта. Жадностью и алчностью. Так, например, было куплено нежилое помещение в жилом доме. Ранее это помещение принадлежало иностранной фирме, у которой в свою очередь был подписан договор с Мосэнерго. При продаже помещения иностранцы договор с Мосэнерго, естественно, расторгли. Покупателям помещения они передали только реквизиты договора с Мосэнерго. Мосэнерго же теперь требует от покупателей все документы иностранцев, включая разрешение на присоединение. А так как их нет,

да и не может быть, переоформлением данную ситуацию Мосэнерго не признает и требует деньги заново. При этом надо заметить, что, разумеется, договор с прежними владельцами есть в архиве Мосэнерго. Но оттуда тоже ничего нельзя получить. Вся ситуация длится с октября.

Ответ № 2. Если новому собственнику энергопринимающих устройств не требуется дополнительная мощность, то с него не взимается плата за присоединение, внесенная прежним собственником. При решении данного вопроса форма собственности, в которой находится недвижимое имущество и энергопринимающее устройство, не играет никакой роли.

Вопрос. Возможно ли использование электроприборов с частотой 60 Гц в российской электросети?

Ответ не был получен.

Вопрос. По причине отсутствия в стране не успела оплатить электричество за полгода в 2004 г. По каким расценкам мне это оплачивать сейчас?

Ответ не был получен.

Вопрос. По поводу себестоимости гость лукавит, оптовая цена на оптовом рынке электроэнергии для центральной части колеблется в районе 50–60 копеек, значит, себестоимость еще ниже.

Ответ не был получен.

Вопрос. Если абонент уже подсоединен и нужно увеличить мощность, ставки рассчитываются из вышеназванной цифры?

Ответ № 1. Увеличение потребляемой мощности осуществляется в соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 в том же порядке, что и новое присоединение (п. 2 Правил).

Комментарий эксперта. В вышеуказанном постановлении ничего не сказано о 33 000 рублей, а требуют именно их.

Ответ № 2. Размер платы зависит от стоимости мероприятий, которые нужно произвести для увеличения мощности.

Вопрос. Ваш гость лукавит. Он пользуется неясностью формулировок. За переоформление в чистом виде денег не берут (последние 2 недели). А за все остальные?

Ответ. Если новому собственнику энергопринимающих устройств не требуется дополнительная мощность, то с него не взимается плата за присоединение, внесенная прежним собственником. При решении данного вопроса форма собственности, в которой находится недвижимое имущество и энергопринимающее устройство, не играет никакой роли.

Комментарий эксперта. Уже комментировал. Но можно добавить, что плата не будет взиматься только в том случае, если у предыдущего собственника было разрешение на присоединение мощности и оно не утеряно. Если просто утеряно – архив Мосэнерго дубликат не выдаст. А новое разрешение будет стоить денег столько же, как если бы его никогда и не было.

Вопрос. Почему при переводе квартиры из жилого фонда в нежилой надо платить за присоединение, хотя при этом ничего не меняется, даже мощность?

Ответ не был получен.

Комментарий эксперта. Очень важный и актуальный вопрос. К сожалению, ответа нет. Вероятно, ответить нечего. И платить приходится.

Вопрос. Два дня назад получил договор на подключение к электросети. В нем говорится о том, что за эти деньги я получу только технические условия и ничего более. Так что Ваш гость немножечко лукавит.

Ответ № 1. В соответствии с типовой формой договора на присоединение к электрической сети ОАО «Мосэнерго» обязуется подготовить технические условия, выполнить мероприятия по обеспечению технической возможности присоединения на точке присоединения, указанной в заявке, а также подготовить для заявителя комплект документов, необходимых для заключения договора энергоснабжения.

Комментарий эксперта. Слов много, а в результате, как мы видим, за 33 000 рублей за 1 кВт мы получаем только бумажку. И ничего более.

Ответ № 2. В типовой форме договора об оказании услуг по присоединению к электрической сети ОАО «Мосэнерго», на основе которой в настоящее время заключаются договоры такого типа, в перечне обязанностей Исполнителя (ОАО «Мосэнерго») содержатся обязанности обеспечивать техническую возможность присоединения Объекта путем резервирования электрической мощности на источнике питания Исполнителя, обеспечивать техническую возможность подключения Объекта путем совершения определенных действий и другие.

Вопрос. Продал помещение. С нового владельца берут как за новое подключение. И как насчет равенства всех форм собственности?

Ответ. Если новому собственнику энергопринимающих устройств не требуется дополнительная мощность, то с него не взимается плата за присоединение, внесенная прежним собственником. При решении данного вопроса форма собственности, в которой находится недвижимое имущество и энергопринимающее устройство, не играет никакой роли.

Комментарий эксперта. Очень хитрый ответ. Дело в том, что у предыдущего собственника может и не быть разрешения на присоединение, но при этом быть договор с Мосэнерго. А они требуют доказательства оплаты присоединения и, если его нет, приходится платить заново.

Вопрос. В 2004 г. подсоединяли социальное здание в районе «Царицыно». «Мосэнерго» с нас взяло за подсоединение 750 000 руб. Куда можно обратиться, чтобы вернуть эти деньги, так как сказали, что должны были это сделать бесплатно?

Ответ. Распоряжение ОАО «Мосэнерго» об особом порядке присоединения объектов социально-культурного назначения к электрической сети ОАО «Мосэнерго» вступило в силу 9 марта 2005 г.

Денежные средства не возвращаются, поскольку они направляются на оплату мероприятий по технологическому присоединению к электрической сети.

Комментарий эксперта. Просто не возвращаются и все. Комментариев не требует.

Вопрос. 1. Только разрешение на выделение мощности для других участков стоит 33 000 рублей за кВт, а далее смета. 2. Почему взимается оплата электроэнергии авансовым методом?

Ответ не был получен.

Вопрос. Почему при советской власти годами не менялись тарифы на свет и газ, а сейчас растут катастрофически? За сколько покупается кВт в час на гидростанции?

Ответ. Рост тарифов на электроснабжение в советское время компенсировался перекрестным субсидированием, при котором крупные потребители электроэнергии платили по завышенному тарифу, покрывая тем самым заниженный тариф, установленный для населения.

Комментарий эксперта. Потому что при советской власти за повышение тарифов могли и расстрелять.

Вопрос. Если потребитель отключается от электросетей, деньги за подключение возвращают?

Ответ № 1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно, за выполнение мероприятий, связанных с присоединением, если данные мероприятия выполнены, то плата за их выполнение не возвращается.

Комментарий эксперта. За подключение можно не возвращать, а за оборудование, если таковое было сделано, следовало бы. Но не возвращают.

Ответ № 2. Распоряжение ОАО «Мосэнерго» об особом порядке присоединения объектов социально-культурного назначения к электрической сети ОАО «Мосэнерго» вступило в силу 9 марта 2005 г.

Денежные средства не возвращаются, поскольку они направляются на оплату мероприятий по технологическому присоединению к электрической сети.

Вопрос. Если производят электроэнергию по мировым стандартам, то почему напряжение в сети прыгает?

Ответ не был получен.

Вопрос. Указанные представителем Мосэнерго закон и постановление Правительства РФ не подразумевают бесплатную передачу на баланс АО «Мосэнерго».

Ответ. Бесплатная передача имущества от одного юридического лица другому не только не предусмотрена, но и запрещена законодательством России. Передача имущества, предусмотренная в договорах, осуществляется в порядке зачета платы за присоединение.

Комментарий эксперта. Неслабый зачет. Новая ТП стоит около 200 000 долларов. Ты оплачиваешь и строишь, а тебе – зачет.

Вопрос. Почему если разрешение на присоединение утрачено (собака съела), архивы Мосэнерго его не выдают просто так, а требуют оплаты, как за новое подключение?

Ответ не был получен.

Комментарий эксперта. Ответа нет, потому что он очевиден – за это можно получить денежки. А там, где можно сорвать денежку – Мосэнерго ее срывает.

Вопрос. Гость явно не вполне осведомлен, так как после покупки дома с имеющимся 20 кВт при переоформлении книжки я должен по-новому получать мощность.

Ответ № 1. При смене собственника энергопринимающего оборудования новый собственник обязан переоформить разрешение на мощность, что не является новым присоединением и осуществляется без взимания платы.

Ответ № 2. Если новому собственнику энергопринимающих устройств не требуется дополнительная мощность, то с него не взимается плата за присоединение, внесенная прежним собственником. При решении данного вопроса форма собственности, в которой находится недвижимое имущество и энергопринимающее устройство, не играет никакой роли.

Комментарий эксперта. Очень хитрый ответ (см. выше).

Вопрос. ...И почему нельзя отдавать подключенному собственнику стоимость оборудования киловаттами (как компромиссный вариант)?

Ответ не был получен.

Вопрос. Музыкальная школа находится в помещении с 77-го года, оплата за электроэнергию производилась через дирекцию единого заказчика. При заключении прямого договора с Мосэнерго было отказано в предоставлении мощности и предложено выкупить данную мощность.

Ответ не был получен.

Вопрос. Здание построено 20 лет назад, в настоящее время сменился собственник. Переоформляем документы с Мосэнерго, в частности, разрешение на присоединение мощности. 25 ноября сдали документы, до сих пор ответ не готов. Сколько будет стоить?

Ответ. Если новому собственнику энергопринимающих устройств не требуется дополнительная мощность, то с него не взимается плата за присоединение, внесенная прежним собственником. При решении данного вопроса форма собственности, в которой находится недвижимое имущество и энергопринимающее устройство, не играет никакой роли.

Комментарий эксперта. Очень хитрый ответ (см. выше).

Вопрос. Я бытовое потребление и плачу за 1 киловатт 1 руб. 53 коп. при себестоимости 86 коп. И при такой доходности нам говорят о нехватке средств.

Ответ не был получен.

Вопрос. Я ПБОЮЛ, беру в аренду на 5 лет у Москомимущества помещение под кафе, 7,2 кв. метра. ДЕЗ выделяет 40 кВт в счет мощности жилого дома. Мосэнерго требует оплатить 1240 тыс. руб. за получение разрешения. За что плата?

Ответ. Если для электроснабжения помещения, переданного на праве аренды, предусмотрена запрашиваемая мощность, разрешение не будет переоформлено на срок, не превышающий срока действия договора аренды.

Комментарий эксперта. Это ответ на другой вопрос. А плата – просто за разрешение на присоединение. За которое якобы денег не берут.

Вопрос. Взимание платы за подключение к сетям Мосэнерго трактуется по УК РФ как неосновательное обогащение. Ответ не был получен.

Вопрос. Несколько дней назад у нас отключили электричество. Тут же начались звонки из Мосэнерго, что у нас не оформлен с ними договор. Мы являемся арендной организацией, из Мосэнерго сказали, что договор должны оформлять мы. Мы здесь 3 года. С нас требуют 1000 долларов за киловатт. Ответ не был получен.

Вопрос. «Мосэнерго» специально завышает цены на подключение, тем самым вынуждает самовольно подключаться к сети. А потом они приезжают с проверкой и выписывают огромный штраф за незаконное подключение. Отключают, на

следующий день опять подключаемся.

Ответ не был получен.

Вопрос. Просьба прокомментировать вопрос об оплате электроэнергии, кроме показаний счетчика, ежемесячно еще и за установленные мощности. Суммы превышают показания счетчика в десятки раз.

Ответ. Потребитель электроэнергии вправе выбрать порядок оплаты потребленной электрической энергии из утвержденного регулирующим органом субъекта федерации протокола. Оплата установленной мощности предусмотрена двухставочным тарифом, если такой тариф Вас не устраивает, Вы можете выбрать одноставочный, установленный для соответствующей категории потребления.

Комментарий эксперта. Ответ дается по абсолютно другой ситуации. Видимо на этот вопрос ответа у Мосэнерго нет.

Вопрос. Одна из строительных организаций закончила строительство дома. При получении документов на квартиру в договоре стоит пункт: «Потребляемая мощность не более 10 киловатт». За каждый лишний киловатт должны заплатить Мосэнерго по 33 тыс. руб. Ответ не был получен.

Вопрос. В подъезде появилось объявление, что ночной тариф включается теперь в 1:30, а не в 23:00, как было раньше. Кто изменил время начала тарифа и почему? Ответ не был получен.

Вопрос. В 2004 г. в ЮАО Москвы подсоединяли больницу к электросетям. За подсоединение социального объекта с нас взяли 750 тыс. рублей. Скажите, к кому можно обратиться, чтобы вернуть эти деньги обратно?

Ответ не был получен.

Вопрос. Дом ЖСК на самообслуживании. У жильцов двухтарифные счетчики. Что необходимо сделать для подключения двухтарифного счетчика на дом?

Ответ не был получен.

Вопрос. Почему неофициально в Восточных сетях Московской области товарищ Пескун нагло требует 1000 рублей за 1 кВт. Если просишь официально выдать техусловия, говорит, что «я забью прокладку через Владивосток».

Ответ не был получен.

Вопрос. С ноября пытаемся заключить хотя бы временный договор с Мосэнерго, чтобы честно оплачивать электричество. В ответ – тишина!

Ответ не был получен.

Вопрос. По данным сайта Мосэнерго: прибыль (именно прибыль, а не оборот) за 2002 г. – 4 595 миллиарда руб.! (Новее нет информации.)

Ответ не был получен.

Вопрос. Сдали заявление на переоформление документов на подключение мощности 25 ноября прошлого года. Сегодня документы еще не готовы. К кому обратиться?

Ответ не был получен.

Вопрос. Из освободившихся мощностей обанкротившегося предприятия порядка 3000 кВт просим 200 кВт. С нас требуют взятку за присоединение 250 тыс. руб. Это первоначальный вклад. Восточные сети.

Ответ не был получен.

Вопрос. Для присоединения к торговому центру площадью 400 кв. метров на согласование проекта присоединения просят 10 000 долларов взятки.

Ответ не был получен.

Вопрос. Абсолютно согласна, что гость лукавит. Он сказал, что при перемене собственника денег Мосэнерго не берет. Как мне с Вами связаться, чтобы предоставить конкретные факты?

Ответ не был получен.

Вопрос. Закупается электроэнергия по цене 5 коп. за кВт, все это вранье про себестоимость в 86 коп. Основную прибыль получают электросети. Независимый производитель.

Ответ не был получен.

Вопрос. Техусловия были получены на присоединение мощности 3 года назад. За что Мосэнерго требует оплатить 33 000 руб. за кВт мощности при продлении техусловий?

Ответ не был получен.

Вопрос. Наша организация в Митино проложила по техусловиям Мосэнерго кабель 350 метров, потратила деньги, а Мосэнерго после подключила других абонентов, и у нас нехватка. Ответ не был получен.

Вопрос. Анатолий Анатольевич, мы лично были у вас на приеме и вы лично сказали, что один кВт стоит 33 000 руб., а теперь все отрицаете. Где правда?

Ответ. ОАО «Мосэнерго» в целях подготовки внутреннего плана капитального строительства до 2010 г. были произведены расчеты стоимости присоединения 1 кВт мощности в московском регионе, которые были сделаны исходя из существующих запросов потребителей, а также с учетом ежегодного роста запрашиваемой мощности. Были проанализированы мероприятия, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности присоединения запрашиваемой мощности, и исходя из этих расчетов стоимость присоединения 1 кВт мощности в московском регионе составила 33 000 руб. Данная цифра является ориентировочной и не может применяться для заключения договора, однако она может быть взята в расчет для подготовки технико-экономического обоснования того или иного проекта. Стоимость же конкретного присоединения рассчитывается непосредственно для этого присоединения с учетом состояния электрической сети и необходимых мероприятий по ликвидации технических ограничений.

Комментарий эксперта. Правда была на приеме у Либета – Мосэнерго хочет получить с Вас 33 000 за 1 кВт.

Вопрос. Можно ли юридическому лицу поставить двухтарифный счетчик? Что для этого нужно и сколько это стоит? Ответ не был получен.

Вопрос. Московские кабельные сети отказывают в выдаче акта разграничения мощностей магазину, несмотря на наличие договора и отсутствие задолженности. Ответ не был получен.

Вопрос. Интересно, если бесплатно и это – закон, то почему за разрешением надо обращаться лично к Либету? Ответ не был получен.

Вопрос. Никто не считает никакие провода. Просто выставляют 31 000 руб. за 1 кВт. Получил недавно «рыбу» договора. Там сказано, что за эти деньги получу только бумажку с техническими условиями. Ответ не был получен.

Вопрос. В квартире 5 кВт. Перевели в нежилой фонд. Те же 5 кВт остались. Надо оплачивать 5 000 долл. За что? Ответ не был получен.

Вопрос. Я – профессиональный строитель. За 10 лет мной передано много взяток «Мосэнерго» ежегодно и ни разу бесплатно нас не подключали. Как прокомментирует это представитель «Мосэнерго»? Это тенденция или все-таки правила игры «Мосэнерго»?

Ответ не был получен.

Вопрос. Простой вопрос: сколько стоит присоединение на электростанции?

Ответ не был получен.

Вопрос. Почему счетчики устанавливаются за счет абонента, ведь в магазин вы не ходите со своими весами? Ответ не был получен.

Вопрос. Почему за перерасход электроэнергии взимается плата в десятикратном размере от установленных тарифов за кВтч? Ответ не был получен.

Вопрос. Почему если разрешение на присоединение утрачено (съела собака, забыл в такси, украли вместе с сумкой) архивы Мосэнерго его не выдают просто так, а требуют оплаты как за новое подключение?

Ответ не был получен.

Вопрос. 150 тыс. долларов взятка. Все подключено. Требуют за оформление документов. Мощность выделенная. Ответ не был получен.

Вопрос. На конец 2002 г. Мосэнерго получило 52 962 миллиарда руб. выручки, при этом на 01.01.2003 Мосэнерго располагало 14 550 Мвт, итого 3640 руб. за кВт.

Ответ не был получен.

Вопрос. Господа, мы, пенсионеры, помним, всю жизнь прожили, платили по 2–4 копейки за кВт энергии, и в бюджете страны не было проблем по этому поводу. На все хватало. Сейчас же каждый месяц удорожание энергии и прочих коммунальных услуг, и вечно не хватает в бюджете.

Ответ не был получен.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Уведомление ОАО «Мосэнергосбыт» о перезаключении договора энергоснабжения

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»
ГОРОДСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ _____

название городского отделения

адрес городского отделения

« ____ » _____ 200 ____ г. № _____

Руководителю _____

О перезаключении договора _____

энергоснабжения _____
название организации

Договор энергоснабжения № _____

указать номер действующего договора

от « ____ » _____ г.

Уважаемый Абонент!

Между ОАО «Мосэнергосбыт» и Вашей организацией заключен договор энергоснабжения.

Доводим до Вашего сведения, что с момента заключения указанного договора правовое регулирование отношений в сфере энергетики существенно изменилось. В частности, приняты: Федеральный закон № 35-ФЗ от 26 марта 2003 г. «Об электроэнергетике» (с изменениями от 22 августа, 30 декабря 2004 г.), Федеральный закон № 36-ФЗ от 26 марта 2003 г. «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» (с изменениями от 28 декабря 2004 г.), Постановление Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» и др.

Кроме того, произошла реорганизация ОАО «Мосэнерго», в результате чего из него выделилась энергосбытовая организация ОАО «Мосэнергосбыт», а также образовались сетевые организации.

Положения действующего договора не учитывают требований указанных нормативных актов и не отражают отношений, фактически сложившихся между ОАО Мосэнергосбыт», Вашей организацией и сетевой компанией.

В целях разрешения сложившейся ситуации нами разработана новая, основанная на действующем законодательстве, типовая форма договора энергоснабжения.

В связи с вышеизложенным Вам необходимо переоформить договор по представленной форме.

Подписанные три экземпляра договора просим Вас направить в течение 10 дней в наш адрес: _____

адрес Городского отделения ОАО «Мосэнергосбыт»

Начальник ГО «_____»

название Городского отделения

ОАО «Мосэнергосбыт» _____ (_____)

подпись фамилия, инициалы

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Заявление-обязательство о возложении ответственности

Возложение ответственности
за безопасную эксплуатацию
электроустановки _____

наименование организации
на _____
Ф.И.О.

«Согласовано»
Руководитель Управления
по технологическому
и экологическому надзору
Ростехнадзора по г. Москве
_____ (Ю. В. Артюх)

«_____» _____ 200_ г.
М.П.

Руководителю Московского
межрегионального территори-
ального управления техноло-
гического и экологического
надзора Ростехнадзора
Артюху Ю. В.

от _____
владельца, руководителя организации

Ф.И.О.
Паспорт: серия _____ № _____
выдан _____

Адрес регистрации и места
жительства _____

«_____» _____ 200_ г.

ЗАЯВЛЕНИЕ-ОБЯЗАТЕЛЬСТВО

В соответствии с п. 1.2.4. Правил технической эксплуатации
электроустановок потребителей прошу Вас согласовать возложение
ответственности за безопасную эксплуатацию электроустановок
_____ , расположенной

наименование организации
по адресу _____ на руководителя
(владельца) этого объекта на _____

Ф.И.О. полностью

Я обязуюсь содержать и эксплуатировать электроустановку ука-
занного объекта в соответствии с требованиями действующих пра-
вил и других нормативно-технических документов.

Электроприемников напряжением выше 380 В не имею.

«_____» _____ 200_ г. _____
подпись руководителя, владельца

М.П.

Проверено:

Инспектор УТЭ Ростехнадзора по г. Москве

_____ (_____)

штамп фамилия, инициалы

и подпись инспектора

«_____» _____ 200_ г.

Инструктаж по обеспечению безопасной эксплуатации электроустановки
получил:

_____ (_____)

штамп фамилия, инициалы

Инструктаж провел

_____ (_____)

штамп фамилия, инициалы

«_____» _____ 200_ г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Согласование кандидатуры ответственного за электрохозяйство по совместительству

Назначение _____
Ф.И.О.
ответственным за электрохозяйство

Руководителю Московского
межрегионального террито-
риального управления
технологического
и экологического надзора
Ростехнадзора Артюху Ю. В.

«Согласовано»

Руководитель Управления по техно-
логическому и экологическому над-
зору Ростехнадзора по г. Москве
_____ (Ю. В. Артюх)

« ____ » _____ 200_ г.

М.П.

Исх. № ____ « ____ » _____ 200_ г.

_____ просит Вас согласовать
наименование организации (предприятия)
назначение ответственным за электрохозяйство нашей организации
(предприятия) по совместительству без дополнительной проверки знаний

должность ИТР

Ф.И.О. полностью

работающего в _____

наименование организации (предприятия) по месту основной работы имеющего
_____ группу по электробезопасности, допущенного к работам в
электроустановках в качестве административно- технического персонала,
прошедшего проверку знаний _____ в комиссии Ростехнадзора.

Электроустановок выше 1000 В в эксплуатации не имеем.

Копию приказа о приеме на работу _____

по совместительству, выписку из журнала (протокола) проверки знаний и копию
его удостоверения по месту основной работы, заверенные первым руководителем
и печатью, прилагаем.

Приложение: упомянутое по тексту на 3 листах в 1 экземпляре.

Руководитель

подпись Ф.И.О.

М.П.

Примечание: письмо представляется в двух экземплярах лично совместителем.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Акт приема-передачи электрической энергии

Приложение к договору
энергоснабжения

Форма утверждена
Энергосбытовой компанией

Форма утверждена
Абонент

подпись начальника Ф.И.О.
отделения энергосбытовой
компании

подпись руководителя Ф.И.О.
(владельца) организации
(предприятия)

Энергосбытовая компания _____

Абонент _____

Акт № _____

приема-передачи электрической энергии

Дата составления « _____ » _____ 200_ г. за _____ 200_ г.

(отчетный период)

Мы, нижеподписавшиеся представители Энергосбытовой компании и Абонента, составили настоящий Акт приема-передачи за _____ 200_ г. электрической энергии по договору № _____ от « _____ » _____ 200_ г. о нижеследующем:

№ п/п	Наименование показателя	Количество, кВт·ч	Тариф, руб.	Стоимость (без НДС), руб.	НДС, руб.	Стоимость (с НДС), руб.
1	2	3	4	5	6	7

Подписи сторон

Абонент:

_____ должность _____ подпись _____ расшифровка подписи

Энергосбытовая компания:

_____ должность _____ подпись _____ расшифровка подписи

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Порядок ограничения или прекращения подачи электрической энергии и мощности за невыполнение договорных обязательств

(приложение № 3 к договору энергоснабжения

№ _____ от « _____ » _____ 200_ г.)

наименование абонента

1. При ограничении или прекращении подачи электроэнергии и мощности энергоснабжающая организация должна предупредить абонента не менее чем за сутки.

2. При неоплате платежных требований за потребленную электроэнергию и мощность за один платежный период оплаты, предусмотренный договором энергоснабжения и/или при неисполнении абонентом условий, указанных в п. 4.2.5. договора энергоснабжения, энергоснабжающая организация вводит ограничение или прекращает полностью подачу электрической энергии.

3. Возобновление подачи электроэнергии и мощности осуществляется после устранения оснований, приведших к ограничению или прекращению подачи электроэнергии и оплаты абонентом затрат, понесенных энергоснабжающей организацией при отключении и повторном включении абонента.

4. После возобновления подачи электрической энергии и мощности, энергоснабжающая организация не производит абоненту отпуск недопоставленного количества электрической энергии и мощности, происшедшего в результате введения ограничения или прекращения подачи электроэнергии.

5. В ситуации, когда к сетям, принадлежащим абоненту, подключены другие абоненты, своевременно оплачивающие потребленную электроэнергию, абонент обязан по соглашению с энергоснабжающей организацией обеспечить подачу электрической энергии и мощности в необходимых для них объеме и качестве.

Энергоснабжающая организация

_____ (_____)

подпись Ф.И.О.

«_____» _____ 200_____ г.

М.П.

Абонент

_____ (_____)

подпись Ф.И.О.

«_____» _____ 200_____ г.

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

Примерная форма заявки на изменение договорных величин потребления электроэнергии

Начальнику _____
наименование местного отделения

энергосбытовой компании
от _____
наименование организации потребителя
Договор № _____
от « ____ » _____ 200_ г.
Абонент № _____
Фактический адрес _____

Просим Вас увеличить (уменьшить) договорные величины потребления электрической энергии на _____ 200_ г.
в связи с _____
указать причину

	Было заявлено (тыс. кВт·ч)	Требуется (тыс. кВт·ч)
январь	_____	_____
февраль	_____	_____
март	_____	_____
Итого за 1 квартал	_____	_____
апрель	_____	_____
май	_____	_____
июнь	_____	_____
Итого за 2 квартал	_____	_____
июль	_____	_____
август	_____	_____
сентябрь	_____	_____
Итого за 3 квартал	_____	_____
октябрь	_____	_____
ноябрь	_____	_____
декабрь	_____	_____

Итого за 4 квартал

Всего за год

Разрешенная мощность

кВт (кВ·А)

Руководитель _____ М.П.

Ф.И.О., подпись

Исполнитель _____

Телефон исполнителя _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Анкета потребителя
электрической энергии

1. Полное юридическое наименование предприятия, организации, общества _____

2. Юридическое основание, по которому действует предприятие, организация, общество _____

устав, положение, свидетельство о регистрации и т. п., указать номер и дату
3. Наименование, адрес и телефон вышестоящей организации _____

министерство, департамент, компания и т. п.

4. Документ, подтверждающий право на занимаемую площадь _____

договор аренды, купли-продажи, свидетельство о праве собственности и т. п.

5. Районная управа _____

6. Адрес потребителя _____

_____ место установки приборов учета

7. Форма собственности _____

федеральная, муниципальная, акционерное общество,
частная, иностранная, иная

8. Источник финансирования _____

федеральный бюджет, местный бюджет,

самостоятельное финансирование, иные виды финансирования

9. ОКОНХ _____ ОКПО _____ ОКОГУ _____

10. Наименование банка _____

11. Расчетный счет плательщика _____

Лицевой счет _____

для бюджетных организаций

12. БИК _____

13. Корреспондентский счет плательщика _____

14. Идентификационный номер плательщика (ИНН) _____

15. Код причины постановки на учет в налоговой инспекции
(КПП) _____

16. Наименование и адрес плательщика _____

_____ полное наименование и юридический адрес с почтовым индексом

17. Телефакс _____

18. Фамилия, имя, отчество руководителя, телефон _____

19. Фамилия, имя, отчество бухгалтера, телефон _____

20. Фамилия, имя, отчество ответственного за электрохозяйство,
телефон _____

21. Должность, фамилия, имя, отчество лица, подписывающего договор _____
номер доверенности, если организация действует по положению
М.П. Руководитель _____ «_____» _____ 200_____ г.
подпись
Бухгалтер _____ «_____» _____ 200_____ г.
подпись

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

АВР – Автоматическое включение резервного питания
АО – Акционерное общество
АПО (АПУ) – Архитектурно-планировочное объединение (управление)
АРБП – Акт разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности БТИ – Бюро технической инвентаризации
ВВП – Валовой внутренний продукт
ВЛ – Воздушная линия электропередачи
ВРУ – Вводно-распределительное устройство
ВРЩ – Вводно-распределительный щит
ВУ – Вводное устройство
ГК РФ – Гражданский кодекс Российской Федерации
ГОСТ – Государственный стандарт
ГРЩ – Главный распределительный щит
ДЕЗ – Дирекция единого заказчика
ЕГРЮЛ – Единый государственный реестр юридических лиц
ЕНЭС – Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕСКД – Единая система конструкторской документации
ЕЭС – Единая энергетическая система
ИНН – Индивидуальный номер налогоплательщика
КЗ – Короткое замыкание
КЛ – Кабельная линия
КоАП РФ – Кодекс Российской Федерации об административных
правонарушениях МГЭК – Московская городская электросетевая компания
МОЭК – Московская областная электросетевая компания
МПБЭЭ – Межотраслевые правила по охране труда (Правила безопасности) при
эксплуатации электроустановок
МРОТ – Минимальный размер оплаты труда

ОАО – Открытое акционерное общество
ОПС – Отдел подземных сооружений
ОПЧ – Открытая проводящая часть
ПКЭ – Показатель качества электрической энергии
ПТЭЭП – Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей
ПУЭ – Правила устройства электроустановок
РАО – Российское акционерное общество
Ростехнадзор – Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
РП – Распределительный пункт
РУ – Распределительное устройство
СПиПР – Служба присоединения и перспективного развития
СУРЭ Сектор учета и распределения электроэнергии
ТН – Трансформатор напряжения
ТП – Трансформаторная подстанция
ТСЖ – Товарищество собственников жилья
ТТ – Трансформатор тока
ТУ – Технические условия
УЗО – Устройство защитного отключения
УК РФ – Уголовный кодекс Российской Федерации
ФАС – Федеральная антимонопольная служба
ФЗ – Федеральный закон
ФСТ – Федеральная служба по тарифам
ЦП – Центр питания

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях.
3. Уголовный кодекс Российской Федерации.
4. Федеральный закон «Об электроэнергетике».
5. Федеральный закон «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации».
6. Федеральный закон о техническом регулировании.
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям».
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.06.1999 г. № 664 «Об утверждении Положения об ограничении или временном прекращении подачи электрической энергии (мощности) потребителям при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения».
10. Приказ Федеральной службы по тарифам от 15.02.2005 г. № 22-э/5 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».
11. Электроустановки. Сборник нормативных документов. – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2006. – (Серия «Нормативная база»).
12. Правила устройства электроустановок. 7 изд. – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2006. – (Серия «Нормативная база»).
13. Методические указания по допуску в эксплуатацию новых и реконструированных электрических и тепловых энергоустановок. – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2005.
14. ГОСТ 13109—97. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.
15. ГОСТ 23875—88. Качество электрической энергии. Термины и определения.
16. ГОСТ 6570—75. Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Общие технические условия.
17. ГОСТ 30206—94, 30207—94. Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классов точности, соответственно, 0,2S и 0,5S, 1 и 2).
18. Регулирование электрической энергии в аварийных режимах работы систем электроснабжения и работа с потребителями-неплательщиками. – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2001.
19. Красник В. В. Термины и определения в электроэнергетике. Справочник. – М.: Энергосервис, 2002.
20. Красник В. В. Управление электрохозяйством предприятий. – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2005.

21. Красник В. В. Правовые аспекты деятельности энергослужбы предприятий и организаций. Термины, определения, основные понятия: Справочник. – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2005.
22. Красник В. В. 101 способ хищения электроэнергии. – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2005.
23. Красник В. В. Потребители электрической энергии, энергоснабжающие организации и органы Ростехнадзора: Правовые основы взаимоотношений. – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2005.
24. Железко Ю. С., Артемьев А. В., Савченко О. В. Расчет, анализ и нормирование потерь электроэнергии в электрических сетях. Руководство для практических расчетов – М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2005.
25. Красник В. В. Коммерческая электроэнергетика: Словарь-справочник. М.: Изд-во НЦ ЭНАС, 2006.
26. Борисов А. Б. Большой экономический словарь. – М.: Книжный мир, 2005.