

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № _____

г. Новосибирск

"__" _____ 20__ г.

Абонент № _____

Акционерное общество "Новосибирскэнергосбыт" (сокращенное наименование - АО "Новосибирскэнергосбыт"), именуемое в дальнейшем **Гарантирующий Поставщик**, в лице _____, действующего на основании _____, и _____, именуемое в дальнейшем **Абонент**, в лице _____, действующей на основании _____, с другой стороны, именуемые вместе **сторона по договору**, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. По настоящему договору ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу (поставку) электрической энергии (мощности), а АБОНЕНТ обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность).

1.2. Понятия, используемые в настоящем договоре, означают следующее:

"точка поставки" - место исполнения обязательств, используемое для определения объема взаимных обязательств по договору, расположенное, если иное не установлено законодательством, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

"потребитель" - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и/или производственных нужд;

"АБОНЕНТ" - покупатель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и/или производственных нужд и/или в целях ее продажи потребителям.

Иные понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные Федеральным законом "Об электроэнергетике", иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК осуществляет продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки в целях снабжения энергопринимающих устройств потребителей, расположенных на объектах энергоснабжения по настоящему договору.

Перечень точек поставки (объектов энергоснабжения), разрешенная (максимальная), присоединенная мощность, определенная для энергоснабжения этих объектов, указаны в приложении №2.

2.2. За неоказание или ненадлежащее оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) ответственность перед АБОНЕНТОМ несет оказывающая такие услуги сетевая организация.

Абонент обеспечивает поддержание показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности сетевой организации и потребителя.

2.3. Копии Акта об осуществлении технологического присоединения и (или) Актов разграничения границ балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (при наличии) - приложение №1.

2.4. Категория надежности энергоснабжения Абонента устанавливается в соответствии с техническими условиями технологического присоединения соответствующих объектов к электрическим сетям. В случае не представления Абонентом документально подтвержденных сведений о категории надежности, обязательства Гарантирующего поставщика по обеспечению надежности снабжения электрической энергией по настоящему договору осуществляются в соответствии с третьей категорией надежности.

При отсутствии резервных источников снабжения электрической энергией, необходимых для обеспечения требуемой категории надежности, Гарантирующий Поставщик не несет ответственности за нарушение условий о категории надежности.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

3.1. Гарантирующий Поставщик обязуется:

3.1.1. Приступить к исполнению обязательств по настоящему договору с момента его вступления в силу, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии сетевой организацией в отношении соответствующих энергопринимающих устройств Абонента.

В случае если на момент заключения настоящего Договора Абонентом не урегулированы отношения по передаче электрической энергии, Абонент обязан в течение трех рабочих дней с даты заключения с сетевой организацией договора оказания услуг по передаче электрической энергии, продажу которой обеспечивает настоящий Договор, в письменной форме уведомить Гарантирующего поставщика о дате заключения такого договора оказания услуг по передаче электрической энергии с приложением заверенной копии указанного договора или выписки из него,

содержащей сведения о сроках начала и окончания оказания услуг по передаче электрической энергии по каждой точке поставки, указанной в настоящем Договоре. Исходя из представленной информации определяется дата и время начала исполнения Сторонами обязательств, возникших из настоящего Договора. В случае заключения настоящего договора в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, в отношении соответствующих энергопринимающих устройств приступить к исполнению обязательств по настоящему договору с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Абонента.

3.1.2. Осуществлять прием данных (показаний, в т.ч. почасовых значений), переданных Абонентом в соответствии с условиями настоящего договора с приборов учета, установленных на объектах потребителей и оборудованных системой дистанционного сбора данных (далее по тексту - ДСД), в сроки, установленные договором, при условии обеспечения АБОНЕНТОМ (ПОТРЕБИТЕЛЕМ) сохранности и работоспособности этого оборудования.

Производить определение объемов потребления электрической энергии (мощности), расчет стоимости в порядке, предусмотренном настоящим договором и действующим законодательством. При определении объемов потребления по настоящему договору на основании данных приборов учета, допущенных в эксплуатацию, учитывать величину транзитного пропуска электрической энергии (мощности) в сети иных потребителей ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, присоединенных к энергопринимающим устройствам потребителей по настоящему договору.

3.1.3. Информировать Абонента о приеме к расчету макетов с показаниями приборов учета, представленных в электронном виде посредством использования системы «Сервис», являющейся программным модулем, размещенным на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети «Интернет» (www.novosibirskenergobyt.ru), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации с применением индивидуального кода (ИК).

3.1.4. Разместить на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети «Интернет» (www.novosibirskenergobyt.ru) информацию о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресе электронной почты, предназначенных для направления Абоненту уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.2. Гарантирующий Поставщик имеет право:

3.2.1. Производить осмотр энергопринимающих устройств потребителей и приборов учета в точках поставки по настоящему договору с целью:

- проверки соблюдения порядка учета электрической энергии и условий настоящего договора;
- контроля режимов потребления электрической энергии;
- выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии (мощности);
- проверки условий эксплуатации систем учета и их сохранности;
- контроля соблюдения Абонентом введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления с составлением соответствующих актов;
- контрольного снятия показаний приборов учета с составлением соответствующих актов, в том числе в электронном виде.

При этом, при составлении акта контрольного снятия показаний приборов учета в электронном виде, контрольные показания, зафиксированные на момент осмотра, доводятся до АБОНЕНТА путем их размещения в системе «Сервис». Акт на бумажном носителе может быть подписан сторонами при необходимости по инициативе одной из Сторон по договору.

3.2.2. Ограничивать режим потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору в соответствии с условиями, изложенными в разделе 8 договора.

3.2.3. Вносить изменения в настоящий договор в части банковских реквизитов ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА путем письменного уведомления об их изменении АБОНЕНТА.

3.2.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе отказаться от исполнения договора полностью или в части отдельных объектов энергоснабжения при неисполнении или исполнении ненадлежащим образом АБОНЕНТОМ обязательств по оплате, в том числе при возбуждении Арбитражным судом в отношении АБОНЕНТА производства по делу о несостоятельности (банкротстве), предварительно уведомив такого АБОНЕНТА об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

4.1. Абонент обязуется:

4.1.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), а также производить другие необходимые платежи, в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором.

4.1.2. Обеспечивать оснащение точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии и их допуск в эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, технических регламентов и иных обязательных требований, предъявляемых к системам учета.

Обеспечивать надлежащую техническую эксплуатацию (в т.ч. своевременную поверку, калибровку) установленных на объектах энергоснабжения по настоящему договору приборов учета и/или измерительных комплексов, сохранность, целостность приборов учета и/или измерительных комплексов, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, и своевременную замену в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором.

Немедленно в срок не позднее суток извещать ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА об утрате (неисправности), истечении срока поверки приборов учета, обо всех нарушениях схем, целостности пломб и защитных знаков, установленных на измерительном комплексе, для оформления двухстороннего акта. Время выхода из строя, неисправности измерительного комплекса, данные о показаниях приборов учета на момент выхода их из строя АБОНЕНТ должен зафиксировать соответствующей записью в журнале.

Осуществлять восстановление работоспособности измерительных комплексов и/или их замену в случае неисправности, выхода из строя или утраты, истечения срока эксплуатации, поверки в течение не более 2-х месяцев.

В случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечивать допуск сетевой организации (ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА) к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей (им) расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей (им) расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

Обеспечить сохранность и работоспособность оборудования, а также возможность беспрепятственного опроса ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ системы дистанционного сбора данных (далее по тексту –ДСД), используемой при определении объемов потребления по настоящему договору.

4.1.3. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих АБОНЕНТУ энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

Предоставлять в сетевые организации и/или владельцу смежных или иным образом технологически связанных объектов электроэнергетики по месту нахождения энергопринимающих устройств, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации и/или владельцу смежных или иным образом технологически связанных объектов электроэнергетики, списки работников, имеющих право ведения оперативных переговоров, утвержденные в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, с указанием в них контактных телефонов, а также информацию об изменении данных списков.

Потребители, участвующие в противоаварийном управлении, обязаны осуществить мероприятия, необходимые для обеспечения исполнения инструктивно-технических документов, утвержденных диспетчерскими центрами.

4.1.4. Обеспечить соблюдение заданных в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требований к установке в границах балансовой принадлежности устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и/или ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а так же иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий, а так же обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеграмотных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

4.1.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

4.1.6. Ежемесячно в последний день расчетного месяца, а в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах - 26 числа расчетного месяца, (если на данный день приходится выходной (праздничный) день - то в предшествующий ему рабочий день) представлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ данные о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на объектах энергоснабжения, в том числе оборудованных системой ДСД, в электронном виде с применением ИК (при отсутствии ИК - письменно), зафиксированные на день их предоставления.

Данные о показаниях приборов учета, предоставляемые в письменном виде, подписываются уполномоченным лицом АБОНЕНТА.

При применении для проведения расчетов по настоящему договору 3-6 ценовой категории АБОНЕНТОМ так же в указанные сроки предоставляются почасовые значения показаний приборов учета электрической энергии, в том числе оборудованных системой ДСД.

Предоставление почасовых значений осуществляется в электронном виде в системе “Сервис” с применением ИК, либо в формате макетов XML 80020 посредством направления электронной почтой (с указанных в настоящем договоре электронных адресов, либо другого адреса, дополнительно Абонентом для данных целей в письменном виде), на адрес электронной почты ritmail@nnskes.ru. Кодировка точек учета (идентификаторы точек измерения) должна соответствовать заводским номерам установленных приборов учета. С целью исключения ошибок при настройке и работы системы, данная информация должна быть согласована ответственными лицами Сторон. Интервальные значения электропотребления с периодом 30 мин или 1 час, должны передаваться в целых числах с учетом действующих коэффициентов трансформации. Единица измерения - кВт*час. Время в предоставляемых данных, передаваемых по настоящему договору, должно соответствовать Московскому времени.

4.1.7. Обеспечивать доступ (при необходимости - допуск) к энергопринимающим устройствам на объектах энергоснабжения по настоящему договору и установленным в их границах приборам учета ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации) для осуществления проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством, для проведения контрольного снятия показаний приборов учета.

Обеспечивать доступ к энергопринимающим устройствам на объектах энергоснабжения по настоящему договору ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), которые присутствуют при осуществлении потребителями действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

В случае необеспечения АБОНЕНТОМ выполнения действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, если при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), то сетевая организация (иной владелец объектов электросетевого хозяйства) вводит полное ограничение режима потребления в сроки, определенные

действующим законодательством.

В указанном случае, а также при не обеспечении АБОНЕНТОМ доступа или отказе в доступе сетевой организации (иному владельцу объектов электросетевого хозяйства или ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ), которые должны присутствовать при осуществлении действий по самостоятельному ограничению режима потребления, АБОНЕНТ обязан возместить возникшие вследствие этого убытки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства (а в случае, если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), и исполняющих иные предусмотренные законодательством РФ и соглашением сторон обязательства, в том числе по причине введенного сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства) в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей).

Обеспечивать выполнение требования ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони (при наличии) режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

4.1.8. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

4.1.9. Представлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ необходимую технологическую информацию, связанную с исполнением настоящего договора: электрические (однолинейные схемы), характеристики энергопринимающего оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования; а также документацию и материалы для составления и пересмотра технологической и аварийной брони в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

4.1.10. Сообщать в течение 5 рабочих дней ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ об изменениях наименования АБОНЕНТА, адресов, банковских реквизитов АБОНЕНТА и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение данного договора.

4.1.11. При отказе АБОНЕНТА в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью, что влечет расторжение настоящего договора, либо при уменьшении АБОНЕНТОМ в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, направить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ предварительное уведомление в порядке и сроки, установленные действующим законодательством (но не менее чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения), и оплатить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения (изменения) договора стоимость потребленной электрической энергии (мощности).

При уменьшении АБОНЕНТОМ в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, АБОНЕНТ предоставляет необходимые сведения и документы, а также несет обязательства, предусмотренные действующим законодательством.

При нарушении АБОНЕНТОМ порядка и/или сроков уведомления ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, установленных действующим законодательством, и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных в соответствии с действующим законодательством настоящим пунктом, определенные настоящим договором обязательства АБОНЕНТА и ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

4.1.12. По заданию ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (диспетчерских центров системного оператора, сетевой организации) осуществлять проведение на объектах электроэнергетики замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

По требованию ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации) о проведении указанных замеров в соответствии с заданием системного оператора АБОНЕНТ обязан обеспечить проведение этих замеров, в том числе обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации) к соответствующим объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно.

Предоставлять результаты проведенных контрольных и внеочередных замеров ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ (системному оператору) в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера. ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ результаты проведенных замеров предоставляются в электронном виде с применением ИК (при отсутствии ИК – письменно за подписью уполномоченного лица).

4.1.13. В отношении энергопринимающих устройств, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении настоящего договора или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном действующим законодательством, Абонент обязан обеспечить составление (изменение) и согласование с сетевой организацией (ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ) акта согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать копию такого акта ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

4.1.14. Если настоящий договор заключен АБОНЕНТОМ полностью или в части точек поставки для приобретения электрической энергии в интересах ее потребления иными потребителями (в т.ч. субабонентами), АБОНЕНТ обязан обеспечивать включение указанного в настоящем договоре порядка взаимодействия в договоры с потребителями и нести ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение ими соответствующих обязанностей.

4.1.15. Не осуществлять потребление электроэнергии (мощности) энергопринимающими устройствами, в отношении которых не завершена процедура технологического присоединения в установленном порядке. В случае заключения договора в отношении энергопринимающих устройств до завершения их технологического присоединения потребление электрической энергии (мощности) соответствующими энергопринимающими устройствами до даты фактической подачи напряжения сетевой организацией является бездоговорным электропотреблением и влечет за собой все последствия бездоговорного электропотребления в рамках действующего законодательства.

4.1.16. Направить в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА заверенные надлежащим образом копии акта об осуществлении технологического присоединения, а так же акта согласования технологической и (или) аварийной брони в течение 2 рабочих дней со дня подписания указанных актов АБОНЕНТОМ и сетевой организацией.

4.1.17. При условии, что Абонент в соответствии с действующим законодательством относится к категории потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, предоставить Гарантирующему Поставщику и сетевой организации в течение 3 (трех) дней после получения уведомления о введении частичного ограничения режима потребления, утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В случае непредставления сетевой организации в трехдневный срок утвержденного плана мероприятий, а также в случае если срок проведения указанных мероприятий превышает 6 (шесть) месяцев (за вычетом срока ограничения режима потребления до уровня аварийной брони), выполнить в течение 2 (двух) месяцев мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование энергопринимающих устройств Абонента без необходимости потребления электрической энергии (мощности) из внешней сети.

После выполнения указанных мероприятий незамедлительно направить сетевой организации и Гарантирующему Поставщику уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

4.2. Абонент имеет право:

4.2.1. Выбирать ценовую категорию в случаях и порядке, установленных действующим законодательством, для проведения расчетов по настоящему договору.

4.2.2. Требовать включения в настоящий договор условия о планировании АБОНЕНТОМ объемов потребления электрической энергии по часам суток при условии оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, которое включает:

обязанность АБОНЕНТА сообщать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях, на которых находятся точки поставки) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня;

обязанность АБОНЕНТА оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил АБОНЕНТ, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены действующим законодательством.

4.2.3. Взыскивать с ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в соответствии с п.2.2 настоящего договора и действующим законодательством реальный ущерб, который возник по его вине.

4.2.4. В порядке, предусмотренном договором, производить изменения схемы учета, замену средств учета, изменение мест их установки с обязательным внесением изменений в схему учета, установку систем ДСД, а также замену измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих расчетные приборы учета, с согласия ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) и при внесении необходимых изменений в настоящий договор.

При условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством РФ для

осуществления таких действий.

4.2.5. В случае установки расчетных приборов учета, перечисленных в приложении №2, в электрических сетях сетевой организации либо иного владельца объектов электросетевого хозяйства, совместно с уполномоченным представителем ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства) участвовать в сборе данных с расчетных приборов учета с оформлением акта, фиксирующего дату и время снятия показаний.

4.2.6. Отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью, что влечет расторжение настоящего договора, либо при уменьшении АБОНЕНТОМ в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у гарантирующего поставщика по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения требований действующего законодательства и условий настоящего договора.

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ УЧЕТА

5.1. Объем потребленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) определяется на основании данных о показаниях приборов учета (сведения о которых на момент заключения настоящего договора перечислены в приложении №2) с момента их допуска в эксплуатацию в установленном порядке. В случае отсутствия приборов учета, допущенных в эксплуатацию, и/или в иных случаях, отдельно оговоренных договором, объем потребленной электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем.

5.2. При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности электрических сетей объем электрической энергии (мощности) корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) (приложение №2) в сети от места установки приборов учёта до границы балансовой принадлежности, расчет которой осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

При возникновении сомнений у любой из сторон в достоверности данных ДСД, принятых ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ к расчету и контролю, стороны организуют до истечения срока хранения информации в приборе учета совместный сбор данных с приборов учета на месте через мобильный компьютер. При необходимости, при возникновении споров между сторонами по достоверности применяемого комплекса учета привлекаются специалисты органа по техническому регулированию и метрологии.

Данные о показаниях взаиморасчетных приборов учета учитываются в целях распределения объемов потребления на составные части по тарифным (ценовым) составляющим стоимости электрической энергии (мощности).

Данные о показаниях транзитных приборов учета учитываются в целях уменьшения объемов потребления по настоящему договору на объемы пропуска электрической энергии (мощности) в сети иных абонентов ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, присоединенных к сетям АБОНЕНТА (его потребителей) по настоящему договору.

При наличии показаний расчетных приборов учета, полученных в ходе контрольного снятия показаний, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе их использовать для определения объема потребленной электрической энергии (мощности) соответствующего расчетного периода (в том числе его части).

5.3. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, если иное не установлено законодательством, для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки. При этом определение объема потребления электрической энергии в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах, осуществляется с учетом положений жилищного законодательства.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном настоящим договором для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном настоящим договором для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.4. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

5.4.1. объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки и количества часов в расчетном периоде. В случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт. В случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам учета (при наличии нескольких расчетных приборов учета), то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах точки поставки распределяется пропорционально величинам присоединенной мощности соответствующих энергопринимающих устройств.

Если в договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то по формулам:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

для однофазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

для трехфазного ввода:

где: $I_{\text{доп.дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных коэффициент принимается равным 0,9.

5.4.2. В случае, если расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляются с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены (далее - осуществление расчетов за электрическую энергию с использованием ставки за мощность), почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются расчетным способом по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T}$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с п.5.4.1 настоящего договора;

T - количество часов в расчетном периоде, ч.

В случае если в отношении АБОНЕНТА, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование законодательства об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого АБОНЕНТА, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого АБОНЕНТА в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам такого АБОНЕНТА технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА в соответствии с настоящим договором определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета АБОНЕНТА за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА (его потребителей) определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА (его потребителей), подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

5.5. В случае непредставления Абонентом показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим договором (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), объем потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется следующим образом:

5.5.1. При наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

- показания контрольного прибора учета используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (в противном случае расчеты осуществляются как в отсутствие контрольного прибора учета);

- показания контрольного прибора учета используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при осуществлении расчетов за электрическую энергию с использованием ставки за мощность, с учетом следующих требований:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической

энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном действующим законодательством, в ценовых зонах для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам АБОНЕНТА, не представившего показания расчетного прибора учета, технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА в соответствии с настоящим договором определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета АБОНЕНТА за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

5.5.2. При отсутствии контрольного прибора учета:

5.5.2.1. для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд (а в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах, - для 1-го, 2-го и 3-го расчетных периодов подряд), за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го (а в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах, - для 4-го) и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки и количества часов в расчетном периоде. В случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт. В случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам учета (при наличии нескольких расчетных приборов учета), то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах точки поставки распределяется пропорционально величинам присоединенной мощности соответствующих энергопринимающих устройств.

Если в договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то по формулам:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

для однофазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}$$

для трехфазного ввода:

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных коэффициент принимается равным 0,9.

5.5.2.2. В случае, если расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с использованием ставки за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются расчетным способом по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T}$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с п.5.5.2.1 настоящего договора для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета,

T - количество часов в расчетном периоде, ч.

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

5.6. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств по настоящему договору, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета - объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном законодательством и настоящим договором для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.7. Для установки и/или замены систем учета или приборов учета, входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, а равно и измерительных трансформаторов, в том числе для изменения мест их установки, АБОНЕНТ направляет в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета.

В таком запросе должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона;

место нахождения и технические характеристики энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых имеются намерения установить или заменить систему учета либо прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета;

метрологические характеристики прибора учета, в том числе его класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки, места установки существующих приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета;

предлагаемые места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологические характеристики прибора учета (в случае наличия у заявителя таких предложений).

АБОНЕНТ вправе оформить указанный запрос в виде однолинейной схемы (с указанием в ней вышеперечисленной информации) и представить ее ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ для согласования с сетевой организацией.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК после получения указанного запроса обязан в течение 15 рабочих дней со дня его получения согласовать его с сетевой организацией и передать АБОНЕНТУ, направившему запрос, ответ такой сетевой организации. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе оформить в сетевой организации указанный ответ на запрос в виде подписей о согласовании сетевой организацией схемы электроснабжения в части учета на однолинейной схеме. При нарушении сетевой организацией или ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ указанного срока направления АБОНЕНТУ ответа на его запрос такой запрос считается согласованным на условиях, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям к местам установки прибора учета, схемам подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, метрологическим характеристикам прибора учета.

5.7.1. Для демонтажа в целях замены, ремонта или поверки ранее установленного прибора учета, АБОНЕНТ направляет ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (далее в настоящем пункте – заявка на демонтаж), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа.

Заявка на демонтаж должна содержать контактные данные, включая номер телефона, сведения о номере договора энергоснабжения и реквизитах заявителя, а также о месте нахождения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, демонтаж которого планируется осуществить. В заявке на демонтаж указываются предлагаемые дата и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

В случае невозможности исполнения такой заявки на демонтаж в предложенный в ней срок сетевая организация

(ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК) обязана согласовать с АБОНЕНТОМ иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке на демонтаж.

В согласованные дату и время сетевая организация (ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК) осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, АБОНЕНТОМ, а также ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в случае его участия.

В случае если ни сетевая организация, ни ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения перед демонтажем, то АБОНЕНТ снимает показания прибора учета, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА. Данные показания прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) по состоянию на дату, когда такие показания были сняты.

5.7.2. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном настоящим разделом.

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

сетевой организации, ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, АБОНЕНТА;

лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

собственника прибора учета;

собственника энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

Для получения допуска прибора учета в эксплуатацию АБОНЕНТ должен направить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем пункте – заявка на допуск).

В заявке должны быть указаны:

реквизиты заявителя;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;

номер договора энергоснабжения;

предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки на допуск;

контактные данные, включая номер телефона;

метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК (сетевая организация) обязан рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки на допуск в указанный заявителем срок согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета.

При этом предложение о новой дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки на допуск, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения этой заявки.

В случае если ни сетевая организация, ни ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не явились в предложенные дату и время для осуществления процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию или иные согласованные с АБОНЕНТОМ дату и время для осуществления процедуры ввода в эксплуатацию прибора учета и (или) предложенные ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ или сетевой организацией новые дата и время были позднее установленных сроков, АБОНЕНТ направляет им документы, подтверждающие факт установки прибора учета, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Документы, подтверждающие факт установки прибора учета, должны содержать описание характеристик установленного прибора учета, его тип, заводской номер, сведения о лице, осуществившем установку прибора учета, показания прибора учета на момент установки прибора учета, место установки прибора учета, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки прибора учета, также прилагается копия паспорта на прибор учета.

С даты направления указанных документов в адрес сетевой организации и ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, прибор учета считается введенным в эксплуатацию, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, то в этом случае он обязан самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и согласовать с указанным собственником дату и время проведения такой процедуры.

В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных

трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, участвующим в процедуре допуска. Установленную ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются:

дата, время и адрес проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию;

фамилия, имя и отчество уполномоченных представителей лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию и явились для участия в указанной процедуре;

лица, которые должны принимать участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, но не принявшие в ней участие;

характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), заводской номер и состояние прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), допуск которого в эксплуатацию осуществляется, его показания на момент завершения процедуры допуска;

решение о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в допуске прибора учета в эксплуатацию с указанием причин такого отказа. В случае отказа в таком допуске в акте указываются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию;

наименование организации, представитель которой осуществил установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, его фамилия, имя и отчество, а также описание мест на приборе учета и измерительных трансформаторах, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), в которых установлены контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля, их индивидуальные номера - в случае принятия решения о допуске прибора учета в эксплуатацию;

лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия;

результаты проведения измерений в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии);

дата следующей поверки.

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требований, установленных настоящим разделом, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку приборов учета.

Проведение ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ повторных проверок схем учета с последующей установкой контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля на приборы учета, в связи с неисполнением обязанности по обеспечению сохранности и целостности ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля (в том числе в связи с проведением ремонтных работ), либо в связи с тем, что при первичном выходе для осуществления допуска прибора учета будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством Российской Федерации к прибору учета и (или) к правилам его установки, осуществляется после полной компенсации ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ стоимости таких работ.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц из числа лиц, которые были уведомлены о дате и времени ее проведения, процедура допуска проводится без их участия представителем сетевой организации и (или) ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, который явился для участия в процедуре допуска. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Лицо, не явившееся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае выявления нарушений, допущенных при допуске прибора учета в эксплуатацию, инициировать повторную процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию с компенсацией собственнику прибора учета понесенных им расходов, вызванных повторным допуском прибора учета в эксплуатацию.

В случае изменения мест установки приборов учета, на основании данных о показаниях которых определяется объем потребленной электрической энергии (мощности) по настоящему договору, и/или при изменении величины максимальной (разрешенной) энергопринимающих устройств в точках поставки по настоящему договору, а также по заявке АБОНЕНТА, стороны вносят изменения в настоящий договор по актуализации параметров расчетной схемы в течение 30-ти рабочих дней с даты таких изменений.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Поставка электрической энергии (мощности) по настоящему договору осуществляется по ценам и тарифам, подлежащим применению гарантирующими поставщиками на розничных рынках электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

6.2. Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ АБОНЕНТУ по нерегулируемым ценам, уровня напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии размещается на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (www.новосибирскэнергосбыт.рф).

6.3. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК после окончания расчетного периода публикует информацию о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на своем официальном сайте (www.новосибирскэнергосбыт.рф) и доводит до сведения АБОНЕНТА значения предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных с учетом особенностей их применения, параметров их дифференциации в счетах-фактурах, а также составляющее предельных уровней нерегулируемых цен в счетах на оплату электрической энергии (мощности) путем размещения их в системе "Сервис" (service.nskes.ru).

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ежемесячно не позднее 3-х рабочих дней после публикации на своем официальном сайте информации о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) доводит до АБОНЕНТА Акт, содержащий объем и стоимость поставленной электрической энергии (мощности) (далее - акт) путем его размещения в системе "Сервис".

О проведении перерасчета вследствие изменения цены и количества поставленной электрической энергии (мощности) ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уведомляет АБОНЕНТА путем размещения новой редакции акта (за подлежащий перерасчету период) в системе "Сервис".

Акт считается согласованным АБОНЕНТОМ в полном объеме в случае отсутствия со стороны АБОНЕНТА письменных возражений, полученных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в течение 10-ти рабочих дней с момента доведения до АБОНЕНТА акта вышеуказанным способом. Акт на бумажном носителе может быть подписан сторонами при необходимости по инициативе одной из Сторон по договору.

Для автономных, унитарных учреждений, осуществляющих заключение контрактов в рамках 223-ФЗ, 44-ФЗ	6.4. Цена настоящего договора _____, и определяется на момент заключения договора по прогнозным тарифам, ценам.
	6.5. Стороны по договору вправе внести изменения в настоящий договор, в том числе в случаях изменения лимитов бюджетных обязательств и/или цены настоящего договора, путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору.

6.6. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ежеквартально не позднее 20-го рабочего дня после публикации на своем официальном сайте информации о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) доводит до АБОНЕНТА акт сверки взаиморасчетов, содержащий стоимость поставленной электрической энергии (мощности), путем его размещения в системе "Сервис".

Акт сверки взаиморасчетов считается согласованным АБОНЕНТОМ в полном объеме в случае отсутствия со стороны АБОНЕНТА письменных возражений, полученных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в течение 10-ти рабочих дней с момента доведения до АБОНЕНТА вышеуказанным способом.

7. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

7.1. Оплата за приобретаемую электрическую энергию (мощность) по настоящему договору производится в следующем порядке:

- до 10 - го числа текущего расчетного месяца – в размере 30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата;
- до 25-го числа текущего расчетного месяца – в размере 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата.

Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой для ее поставки иным потребителям (в т.ч. субабонентам) оплачивается в объемах потребления данными потребителями в следующем порядке:

- до 1-го числа текущего расчетного месяца – в размере 50 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата;
- до 15- го числа текущего расчетного месяца – в размере 50 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата.

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных АБОНЕНТОМ в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ АБОНЕНТОМ в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ АБОНЕНТОМ в течение месяца, принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств АБОНЕНТА, определяемой в соответствии с действующим законодательством, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Оплата производится Абонентом самостоятельно на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

Расчетный период – месяц.

7.2. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК имеет право суммы платежей, поступающие в счет оплаты обязательств, возникших по настоящему договору, направлять на погашение задолженности с более ранним сроком образования вне зависимости от периода оплаты, указанного в назначении платежа.

АБОНЕНТ получает информацию о размере своих обязательств по оплате через индивидуальный код в системе “Сервис”. При отсутствии индивидуального кода в системе “Сервис” АБОНЕНТ получает информацию о размере своих обязательств иными способами у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (путем направления запроса, сверки расчетов по договору, по телефону и т.д.).

для прочих потребителей	7.3. При неисполнении или ненадлежащем исполнении АБОНЕНТОМ обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в установленные п.7.1. настоящего договора сроки, Гарантирующий поставщик начисляет, а Абонент обязан оплатить пени в размере одной сотридцатой ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты включительно.
предприятия ЖКХ	7.3. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты в установленные п.7.1. настоящего договора сроки Абонентом электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик начисляет, а Абонент обязан оплатить пени в следующем порядке: - в размере одной трехсотой ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена; - в размере одной стосемидесятой ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена; - в размере одной сотридцатой ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с девяносто первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты включительно.

7.4. При выявлении в расчетном периоде случаев фактического потребления мощности сверх разрешенной (максимальной), АБОНЕНТ оплачивает ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ неустойку за такое превышение, которая рассчитывается за соответствующий месяц в виде произведения двух величин:

- 1) цены за мощность, сложившейся для расчетов за данный месяц;
- 2) разницы между фактически потребляемой мощностью и разрешенной (максимальной).

Величина фактически потребляемой мощности определяется при проведении контрольных замеров на объектах по настоящему договору (ручным способом с помощью измерительных приборов или по данным соответствующих приборов учета, в том числе, полученных с использованием системы ДСД, иных систем автоматизированного сбора данных коммерческого учета электрической энергии), а также расчетным способом как частное от деления

фактического объема потребления электрической энергии на объекте за расчетный период на число часов работы данного объекта, определяющее режим потребления электрической энергии по условиям настоящего договора.

При проведении контрольных замеров ручным способом, в том числе без использования системы ДСД, иных систем автоматизированного сбора данных коммерческого учета электрической энергии, в случае распределения разрешенной (максимальной) мощности объекта энергоснабжения по настоящему договору относительно нескольких (более 1-ой) точек замеров (питающих линий, источников питания, точек поставки) величина фактически потребляемой мощности определяется путем суммирования данных контрольных замеров, полученных по каждой из точек замеров (питающих линий), с учетом коэффициента одновременности совмещенного максимума нагрузки. Значения коэффициента одновременности совмещенного максимума нагрузки в зависимости от количества точек замеров следующие: для 2-х точек замеров –0,95, для 3-х точек замеров –0,90, для 4-х и более точек замеров –0,85.

При проведении контрольных замеров ручным способом, в том числе без использования системы ДСД, иных систем автоматизированного сбора данных коммерческого учета электрической энергии величина фактически потребляемой мощности фиксируется актом замеров, составленным уполномоченным представителем ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, иного владельца объектов электросетевого хозяйства), копия данного акта выдается Абоненту по его запросу. В случае фиксации величин фактически потребляемой мощности по данным соответствующих приборов учета, полученных с использованием системы ДСД, иных систем автоматизированного сбора данных коммерческого учета электрической энергии, и/или определения величины фактически потребляемой мощности расчетным способом составление акта замеров не требуется.

О превышении разрешенной (максимальной) мощности ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет АБОНЕНТУ уведомление. АБОНЕНТ вправе в течение 10 дней с момента получения указанного уведомления представить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ обоснованные письменные возражения. В случае непредставления таких возражений в установленный срок, факт и размеры превышения считаются согласованными сторонами и в дальнейшем оспариванию не подлежат.

В случае своевременного предоставления АБОНЕНТОМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ обоснованных письменных возражений, стороны создают согласительную комиссию из своих уполномоченных представителей.

АБОНЕНТ обязан оплачивать Гарантирующему поставщику пени и неустойки по настоящему договору в течение 10 дней с момента выставления счетов на оплату.

7.5. При оплате по договору Абонент обязан в платежном поручении в графе «назначение платежа» указывать код абонента, вид оплаты и сумму по каждому виду оплаты, в следующем порядке «Абонент № _____, за электроэнергию _____ руб., пени _____ руб.».

8. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

8.1. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается ограничение режима потребления, в том числе без согласования с АБОНЕНТОМ при необходимости принятия неотложных мер (далее - аварийное ограничение). Аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

В случае возникновения внеплановых отключений ограничение режима потребления является следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или оборудования объектов по производству электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности потребителя.

Сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике предоставляют по запросу АБОНЕНТА (его потребителей), в отношении которых было введено аварийное ограничение, данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внеплановых отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внеплановых отключений.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за введение внеплановых отключений.

8.2. В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев) невозможно без ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, сетевая организация уведомляет потребителя напрямую о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за указанные перерывы в подаче электрической энергии (мощности) или снижение категории надежности электроснабжения.

8.3. Обстоятельства, при наступлении которых может быть введено ограничение режима потребления электрической энергии, помимо случаев, определенных в п.8.1., 8.2. и 8.4. настоящего договора, и порядок ограничения предусмотрены действующим законодательством.

8.4. Ограничения в случаях, неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), если иной порядок не предусмотрен действующим законодательством, вводятся в следующем порядке:

8.4.1. При отсутствии в отношении данных объектов согласованных сторонами величин нагрузок технологической и/или аварийной брони вводится полное ограничение режима потребления, но не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления Абонента о введении полного ограничения режима потребления.

Абонент, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления, обязан осуществить самостоятельно полное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату, которая указана в уведомлении об ограничении режима потребления.

8.4.2. При наличии согласованных сторонами величин нагрузок технологической и/или аварийной брони в отношении отдельных объектов, а также объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (далее – особые объекты), ограничение режима потребления вводится в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством. При отсутствии согласованных в установленном законом порядке величин аварийной и (или) технологической брони в отношении соответствующих объектов АБОНЕНТ несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением по отношению к таким объектам ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством.

Введение полного ограничения режима потребления особых объектов до получения сетевой организацией (иным владельцем) уведомления Абонента о готовности к введению полного ограничения режима потребления не допускается. В отношении особых объектов в обязательном порядке определяются величины аварийной и/или технологической брони в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

АБОНЕНТ до даты введения ограничения в отношении энергопринимающих устройств (отдельных объектов), для которых в настоящем договоре согласованы сторонами величины нагрузок технологической и/или аварийной брони, обязан принять меры для безаварийного прекращения технологического процесса и обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления. Ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным, несет АБОНЕНТ.

В случаях, когда к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) по настоящему договору присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей, своевременно оплачивающих электрическую энергию (мощность), АБОНЕНТ обязан обеспечить им дальнейшее энергоснабжение в необходимых для них объемах, рассчитанных в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.5. Отказ АБОНЕНТА от признания задолженности по настоящему договору как полностью, так и в части, не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

8.6. Подача электрической энергии (мощности) возобновляется после уплаты задолженности по настоящему договору в полном объеме, либо на основании соглашения сторон или по решению суда не позднее, чем через 24 часа с момента оплаты задолженности по настоящему договору АБОНЕНТОМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.

АБОНЕНТОМ производится компенсация расходов на оплату действий сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) по введению ограничения режима потребления такого потребителя и последующему его восстановлению, а также на совершение ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ действий, предусмотренных законодательством.

8.7. Все уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему договору могут передаваться АБОНЕНТУ любым из следующих способов:

- Посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем договоре для направления уведомления о введении ограничения режима потребления;

- Посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в настоящем договоре для направления уведомления о введении ограничения режима потребления;

- Посредством публикации на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет (www.новосибирскэнергосбыт.рф), зарегистрированном в качестве средства массовой информации. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

- Посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности). В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;

- Посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);

- Иными доступными для передачи ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ и получения их АБОНЕНТОМ способами, позволяющими подтвердить доставку указанного уведомления (телефонограммами, факсимильными средствами связи, путем вручения под расписку и т.п).

Абонент уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств Абонента введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ не направляется.

Контактные данные АБОНЕНТА для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

Номер мобильного телефона	Адрес электронной почты

Абонент имеет право вносить изменения в настоящий договор в части номера мобильного телефона и адреса электронной почты АБОНЕНТА для направления уведомления о введении ограничения, путем письменного уведомления об их изменении ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

АБОНЕНТ несет ответственность за достоверность данных о номере мобильного телефона и адресе электронной почты, предоставленных ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ для направления уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

Уведомления, направленные ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ на номер мобильного телефона и адрес электронной почты, указанные АБОНЕНТОМ для направления уведомления о введении ограничения режима, считаются надлежаще доставленными, а АБОНЕНТ надлежащим образом уведомленным.

9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

9.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК на основании присвоенного АБОНЕНТУ индивидуального кода (ИК) бесплатно предоставляет, а АБОНЕНТ использует дополнительные услуги по сети Интернет по просмотру информации о задолженности за потребленные энергоресурсы на текущий момент, величине планируемого начисления на текущий период в режиме реального времени, неустойкам, по приему и обработке ежемесячных макетов с показаниями приборов учета.

9.2. ИК присваивается и выдается АБОНЕНТУ (представителю АБОНЕНТА по разовой доверенности на его получение) на руки или направляется Гарантирующим поставщиком на адрес электронной почты, указанной в п. 11.2 договора купли-продажи электрической энергии АБОНЕНТОМ. После чего ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК производит активизацию данного ИК.

9.3. Конфиденциальность информации о задолженности, просматриваемой через Интернет, представляемых АБОНЕНТОМ макетов с показаниями приборов учета, проводимых АБОНЕНТОМ корректировок договорных объемов потребления в оперативном режиме обеспечивается ИК, при этом ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК несет ответственность за индивидуальность присвоенного кода, а АБОНЕНТ – за сохранение своего ИК.

9.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за несанкционированный доступ к предоставляемой информации, макетам с показаниями приборов учета, макетам на корректировку договорных объемов потребления в оперативном режиме, по вине АБОНЕНТА.

9.5. При необходимости изменения своего ИК АБОНЕНТ должен письменно обратиться к ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с просьбой о его замене. На основании письма АБОНЕНТА ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК производит замену ИК в порядке, предусмотренном п.9.2. настоящего договора.

9.6. Факт подписания настоящего договора подтверждает согласие АБОНЕНТА на получение информационных сообщений от ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА на известные ему адреса электронной почты и номера сотовых телефонов АБОНЕНТА.

9.7. На момент заключения настоящего договора контактная информация сетевых организаций к сетям, которых присоединены энергопринимающие устройства потребителя:

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
АО "РЭС"	(383) 289-37-38 (call-центр)	www.eseti.ru

Последующие изменения контактной информации сетевых организаций доводятся до сведения Абонента путем размещения данной информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.новосибирскэнергосбыт.рф.

Наименование сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства, которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя, также указано в Акте об осуществлении технологического присоединения и (или) Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

9.8. Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности за нарушения качества электрической энергии, в следующих случаях:

- при наличии вины Абонента;
- кратковременного снижения напряжения в системе электроснабжения Абонента в течение времени, установленного действующим законодательством (в т.ч. ГОСТ/технический регламент);
- действия системной автоматики и устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с отключением Абонента и автоматическим его включением.

10. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор состоит из основного текста на ___ стр. и приложений к нему:

Приложение №1 – “Акт об осуществлении технологического присоединения и (или) Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности)”, от _____, на ___ стр.

Приложение №2 – “Объекты, учет электрической энергии (мощности), потери” на ___ стр.

В случае заключения договора до завершения процедуры технологического присоединения в отношении энергопринимающих устройств, стороны в течение 30 дней со дня фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на указанные объекты вносят изменения в договор (при необходимости), путем оформления надлежащим образом приложений №1, №2 к настоящему договору в отношении соответствующих

энергопринимающих устройств.

10.2. Все условия настоящего договора, за исключением приложения №1 к нему, являются существенными.

Договор вступает в силу с момента его подписания АБОНЕНТОМ и возврата экземпляра договора ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ. Датой возврата считается дата входящей регистрации у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

Если одной из сторон настоящего договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями данного договора.

10.3. Изменения в настоящий договор вносятся путем подписания сторонами договора дополнительных соглашений к нему, либо путем обмена письмами, за исключением случаев, специально оговоренных настоящим договором. Сторона, получившая предложение об изменении договора, обязана дать ответ другой стороне не позднее 30 дней после получения предложения.

При изменении состава объектов энергоснабжения, находящихся во владении потребителя, соответствующие изменения вносятся в настоящий договор посредством подписания дополнительного соглашения об исключении/включении объектов.

10.4. В случае возникновения споров, связанных с заключением, изменением, исполнением или расторжением настоящего договора, Стороны обязуются соблюдать претензионный порядок разрешения споров.

Претензионный порядок урегулирования споров считается соблюденным при совершении сторонами следующих действий:

- направление письменной претензии посредством почтового отправления, факсимильной связи или через оператора электронного документооборота. Срок принесения возражений ответа на претензию устанавливается в 14 календарных дней со дня её направления;

- доведение до абонента информации о размере его обязательств по оплате с учетом задолженности за предыдущие периоды, посредством опубликования в системе «Сервис». Срок принесения возражений устанавливается в 14 календарных дней с момента опубликования такой информации в системе «Сервис».

При оставлении претензии, направленной в письменном виде либо размещенной в системе «Сервис», без внимания и (или) невозможности достижения соглашения между сторонами в результате разрешения споров в претензионном порядке, возникшие споры разрешаются в Арбитражном суде Новосибирской области.

10.5 Представленные в ходе исполнения настоящего Договора Абонентом или Сетевой организацией копии надлежащим образом оформленных документов о технологическом присоединении в отношении энергопринимающих устройств, отраженных в Приложении №2 к настоящему договору, становятся неотъемлемой частью Договора с даты их поступления в адрес Гарантирующего поставщика.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И ИХ РАСЧЕТНЫЕ СЧЕТА

11.1. Гарантирующего поставщика

Адрес юридический: 630099, г.Новосибирск, ул.Орджоникидзе, 32.

Адрес фактический и почтовый: 630099, г.Новосибирск, ул.Орджоникидзе,32.

Телефон (8-383) 273-98-98, факс (8-383) 273-98-99

Сайт www.новосибирскэнергосбыт.рф, E-mail: info@nskes.ru

Расчетный счет _____

кор/счет _____

ИНН 5407025576 БИК _____ ОКПО 98386244

КПП 997650001 ОКТМО 50701000001 ОКВЭД 35.14

ОГРН 1065407151127

11.2. Абонента

Юридический адрес: 630____, г.Новосибирск, ул. _____

Почтовый адрес: 630____, г.Новосибирск, ул. _____

Телетайп _____ Телефон- _____ Телефакс _____

Расчетный счет _____ в _____

Идентификационный номер ИНН - _____ КПП _____, БИК _____

Коды по ОКВЭД - _____, ОКПО - _____, ОКТМО - _____, ОГРН _____

Адрес электронной почты (e-mail) _____

Данный договор составлен в 2-х экземплярах, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, а другой - у Абонента.

Подписи:

Гарантирующий поставщик

Абонент
