

ДОГОВОР ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ № 145/1 от 14 декабря 2012 г.

г. Ноябрьск

Открытое акционерное общество «Северная энергетическая компания», являющееся "Гарантирующим поставщиком" в лице **начальника службы по сбыту электрической энергии Карпова Вадима Петровича,** действующего на основании доверенности № 004-СЭК от 30.12.2011 года, с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»,** именуемый(ое) в дальнейшем "Потребитель", в лице **директора филиала Бована Степана Федоровича,** действующего(ей) на основании доверенности от 29 декабря 2011 года, с другой стороны, а вместе именуемые "Стороны", заключили настоящий договор о нижеследующем.

Понятия и термины, используемые в настоящем документе, имеют значения, определенные Федеральным законом "Об электроэнергетике", Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (далее - Основные положения), Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (далее - Правила ограничения) и иными нормативными правовыми актами, в том числе:

Гарантирующий поставщик (ГП) - коммерческая организация, обязанная заключить договор на энергоснабжение с любым обратившимся к нему Потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

Энергосбытовая организация - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляет право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Расчетный период — период времени, равный одному календарному месяцу.

Срок платежа - срок исполнения Потребителем обязательства по оплате электрической энергии, установленный договором.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Точка присоединения энергопринимающих устройств Потребителя - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение к электрической сети), точкой присоединения по договору будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

Точка поставки на розничном рынке – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Величина заявленной мощности не может превышать величину максимальной мощности, указанной в договоре.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов

электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия Гарантирующим поставщиком на обслуживание Потребителей.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Уведомление - сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, по радиотрансляционной сети, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Основные положения - постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. Гарантирующий поставщик обязуется поставлять Потребителю через присоединённые инженерные сети **ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»** (далее по тексту настоящего договора – «Сетевая организация») электрическую энергию (мощность) в пределах максимальной мощности в точках поставки, урегулировать отношения по передаче приобретаемого на рынках объема электрической энергии (мощности), оказывать Потребителю иные услуги, неразрывно связанные с процессом поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется принимать электрическую энергию (мощность), оплачивать оказанные ему услуги на расчетный счет Гарантирующего поставщика, в объемах, сроки и на условиях, определяемых настоящим договором.
- 1.2. Перечень точек поставки определяется Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон в точках присоединения к сети Сетевой организации, которые являются неотъемлемой частью настоящего договора.

2. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 2.1. Приложением № 1 устанавливаются договорные объемы электрической энергии (мощности) на год с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, в пределах которых Гарантирующий поставщик несет ответственность по настоящему договору, в том числе:
 - 2.1.1. ориентировочный договорной объем электрической энергии составляет **834 000 кВт*час**.
- 2.2. Электрическая энергия (мощность) оплачивается Покупателем по нерегулируемым ценам (далее по тексту настоящего договора – нерегулируемая цена) в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определенных и применяемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.12 года.
 - 2.2.1. В случае, если после заключения настоящего договора или в процессе его исполнения, приняты и вступили в силу Законы и (или) нормативные правовые акты, изменяющие порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, распределению и потреблению электрической энергии (мощности) или изменяющие порядок определения стоимости электрической энергии (мощности), новые формы и цены применяются к отношениям Сторон и осуществлению расчетов по договору с момента введения их в действие (вступления в силу), если нормативными правовыми актами не установлен иной срок.
- 2.3. Гарантирующий поставщик определяет нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) с учетом ценовых категорий за расчетный период после опубликования на официальном сайте ОАО "АТС" www.atseNERgo.ru средневзвешенных цен и доводит их до сведения потребителей в порядке, установленном действующим законодательством на своём официальном сайте www.sevenco.ru.
- 2.4. Гарантирующий поставщик ежемесячно предоставляет, а Потребитель самостоятельно забирает у Гарантирующего поставщика следующие документы:
 - 2.4.1. - акт объёма потребления электрической энергии (мощности), который Потребитель обязан подписать и вернуть в адрес Гарантирующего поставщика в течение трех календарных дней, либо направить в вышеуказанный срок мотивированный отказ от его подписания. В случае невозвращения Акта объёма потребления электрической энергии (мощности) и непредставления мотивированного отказа считается, что Потребитель принял данный Акт и согласен с его условиями;
 - 2.4.2. - счет-фактуру за фактически поставленную в расчетном периоде электрическую энергию (мощность) по фактическим значениям нерегулируемых цен, на основании Акта объёма потребления электрической энергии (мощности).
- 2.5. Оплата электрической энергии (мощности) производится Потребителем путем перечисления денежных сумм на расчетный счет Гарантирующего поставщика или наличными средствами в кассах, принимающих платежи за электрическую энергию, в следующие сроки:

- до 10 числа текущего месяца - 30 % договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в текущем месяце, за который производится оплата умноженной на нерегулируемую цену за предшествующий период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен;

- до 25 числа текущего месяца - 40 % договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в текущем месяце, за который производится оплата умноженной на нерегулируемую цену за предшествующий период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен;

- до 18 числа месяца, следующего за расчетным - окончательный расчет за фактически потребленный объем электрической энергии (мощности) с учетом произведенных платежей.

В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше договорного объема, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц;

Для целей настоящего пункта договорные объемы потребления электрической энергии (мощности) определяются как равные максимальному значению из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) за прошлый месяц и договорного объема потребления электрической энергии (мощности) для соответствующего месяца.

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) принимается равным, определяемому в соответствии с разделом X Основных положений, 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 Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

2.6. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.

Стоимость услуг по передаче определяется в зависимости от выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг. Объем услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в границах балансовой принадлежности.

2.7. При осуществлении расчетов с Гарантирующим поставщиком Потребитель обязан указывать в назначении платежа в платежных документах следующие сведения: № договора, реквизиты акта объема потребления электроэнергии или реквизиты счета-фактуры, период платежа. В случае, если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в назначении платежа в платежном документе сведения о периоде за который произведен платеж, то период определяется Гарантирующим поставщиком самостоятельно.

2.8. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

2.9. Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Потребителем при получении Гарантирующим поставщиком уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения договора энергоснабжения (мощности) полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика (далее - уведомление о расторжении или изменении договора), осуществляются на основании счета, который Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Потребителю (покупателю). Указанный счет включает в себя:

- сумму задолженности Потребителя по договору, о расторжении или изменении которого указано в уведомлении Потребителя (покупателя), на дату получения уведомления (при ее наличии);

- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по договору до заявляемой Потребителем (покупателем) в уведомлении даты его расторжения или изменения, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем в случае расторжения договора определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, а в случае изменения договора - исходя из объемов, на которые будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) у Гарантирующего поставщика.

Выставленный Гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящим пунктом счет должен быть оплачен Потребителем не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора.

При наличии сумм, излишне внесенных Потребителем в счет оплаты электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик направляет Потребителю соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении договора от Потребителя.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены сторонами договора в сроки, предусмотренные настоящим договором, после определения за соответствующий расчетный период в

соответствии с настоящим документом предельных уровней нерегулируемых цен для Потребителей (покупателей) розничных рынков.

- 2.10. При выявлении факта безучетного электропотребления, стоимость электрической энергии в определенном объеме безучетного потребления (на основании Главы 4 настоящего договора) включается Гарантирующим поставщиком в выставяемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет также должен содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления, который Потребитель (покупатель) обязан оплатить в течение 10 рабочих дней.
- 2.11. Потребитель вправе передать банку распоряжение о предоставлении Гарантирующему поставщику права на списание в безакцептном порядке со своего расчетного счета денежных средств за электрическую энергию (мощность), с обязательным уведомлением в этом случае Гарантирующего поставщика путем направления копии договора ведения банковского счета на его почтовый адрес.
- 2.12. Сверка взаиморасчетов оплаты за поставленную (потребленную) электрическую энергию (мощность) производится по требованию сторон.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

- 3.1.1. Заключить в интересах Потребителя договоры на услуги по передаче электрической энергии (мощности) с Сетевыми организациями.
- 3.1.2. Поставлять электрическую энергию (мощность) Потребителю в объемах, предусмотренных Приложением № 1 к настоящему договору.
- 3.1.3. Обеспечивать на границах балансовой принадлежности электрических сетей качество и параметры поставляемой электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97. При получении от Потребителя сообщения об отклонении ПКЭ от показателей, установленных требованиями технических регламентов, а до принятия соответствующих технических регламентов – обязательных требований государственных стандартов, не позднее десятидневного срока организовать совместно с уполномоченными представителями Сетевой организации измерения по приборам контроля качества, с последующим оформлением соответствующего Акта и определением стороны, ответственной за отклонение ПКЭ. Оплату расходов по измерению ПКЭ и возмещению причиненного ущерба осуществляет сторона, ответственная за отклонение ПКЭ в соответствии с Актом.
- 3.1.4. Уведомлять Потребителя о начале и сроках ввода ограничения подачи электрической энергии (мощности), согласно действующему законодательству.
- 3.1.5. Направлять своего представителя для участия в оформлении актов о фактах и (или) причинах нарушения договорных обязательств по качеству и режиму отпуска электрической энергии и мощности на основании письменного заявления или телефонограммы Потребителя.
- 3.1.6. Направлять Потребителю извещение о порядке применения разработанных и согласованных Сетевой организацией графиков аварийного ограничения, а также уведомлять Потребителя об объемах участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью при возникновении, либо угрозе возникновения, аварийных электроэнергетических режимов.
- 3.1.7. Оказывать техническую помощь в организации коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также информационную и консультационную поддержку по вопросам, касающимся ведения расчетов, законодательной и нормативной базы в области электроэнергетики.
- 3.1.8. Предоставлять Потребителю информацию о расходе электрической энергии (мощности) за расчетный период в случае, если приборы коммерческого учета находятся в электроустановках Сетевой организации.
- 3.1.9. В случае лишения Гарантирующего поставщика соответствующего статуса продолжать исполнение договора в качестве Энергосбытовой организации.
- 3.1.10. Извещать Потребителя в трехдневный срок об изменениях своего юридического, фактического, почтового адреса, банковских реквизитов, наименования предприятия, ведомственной принадлежности, формы собственности, реорганизации и других изменениях, которые могут повлечь за собой ненадлежащее исполнение настоящего договора.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

- 3.2.1. Беспрепятственного периодического доступа уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика и/или Сетевой организации к электрическим установкам и СКУЭ Покупателя для:
 - осуществления контроля над соблюдением договорных режимов электропотребления, объемов потребляемой Покупателем электрической энергии (мощности);
 - проверки условий эксплуатации и сохранности СКУЭ, соответствия средств измерений требованиям нормативных документов;
 - составления акта безучетного или бездоговорного потребления энергии и мощности;
 - снятия контрольных показаний или проведения замеров для определения качества и количества энергии;
 - проверки работы электроустановок Потребителя совместно с представителями Сетевой организации с составлением акта проверки;
 - выполнения работ в цепях средств измерений, установленных в электрических сетях и установках Потребителя и находящихся на обслуживании Сетевой организации;
 - полного или частичного ограничения режима потребления энергии (мощности).
- 3.2.2. Ограничивать полностью или частично режим потребления электроэнергии (мощности) Потребителю, в случаях и порядке предусмотренных действующим законодательством, при наступлении любого из следующих обстоятельств:
 - а) соглашение сторон договора энергоснабжения (мощности);
 - б) нарушение своих обязательств Потребителем, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа;
 - выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;
 - невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
 - в) прекращении обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;
 - г) выявление Гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Основных положений, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;
 - д) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.
- 3.2.3. В случаях предусмотренных действующим законодательством, направить Потребителю уведомление о самостоятельном введении частичного или полного ограничения режима потребления энергии (мощности) до значений, указанных в уведомлении, с указанием срока ввода ограничения.
- 3.2.4. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления энергии и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Сетевая организация в присутствии уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика (и Потребителя) производит необходимые переключения в энергопринимающих устройствах Покупателя в течение 24 часов с момента, указанного в уведомлении.
- 3.2.5. Выдавать обязательное для исполнения Потребителем предписание на устранение выявленных нарушений с указанием срока устранения нарушения при обнаружении фактов безучетного потребления энергии.
- 3.2.6. Вводить полное или частичное ограничение режима потребления энергии с последующим уведомлением Потребителя в случае невыполнения им распоряжения о введении ограничения режима потребления энергии (мощности) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, необходимости принятия мер по предотвращению или ликвидации повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее – внеплановые отключения).
- 3.2.7. Предъявлять Потребителю в соответствии с действующим законодательством требований об оплате причиненного реального ущерба в случае установления фактов самовольных действий по присоединению энергоприемников к сети Сетевой организации, нарушения схем коммерческого учета электроэнергии (мощности), превышения определенных договорными документами мощности и электропотребления, затрат на ограничение поставки Потребителю и возобновление электроснабжения по причине ненадлежащего исполнения им договорных условий, причинения убытков другим потребителям по вине данного Потребителя.
- 3.2.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив такого Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора, в случае если по договору энергоснабжения (мощности), заключенному с Гарантирующим поставщиком, Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.
- 3.2.9. Вносить изменения в настоящий договор в случаях изменения условий поставки и передачи энергии (мощности) для Гарантирующего поставщика.
- 3.3. Потребитель обязан:**
- 3.3.1. Соблюдать установленные договором режимы потребления электрической энергии (мощности), надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся, согласно акту разграничения, в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства и нести ответственность за их состояние. Обеспечивать сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями субъектов оперативно-диспетчерского управления.
- 3.3.2. Своевременно, в соответствии с условиями настоящего договора, производить платежи за электрическую энергию (мощность.) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности).
- 3.3.3. Соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к приборам учета электрической энергии (мощности), установленные законодательством РФ, заводом-изготовителем и настоящим договором и обеспечивать сохранность пломбировки и знаков визуального контроля. В течение 24 часов с момента фактической утраты (выхода из строя) приборов учета электрической энергии (мощности), выявления нарушения пломбировки или знаков визуального контроля извещать Гарантирующего поставщика об утрате (неисправности) приборов учета электрической энергии (мощности) или нарушении пломб и знаков визуального контроля.

- 3.3.17. Немедленно сообщать Гарантирующему поставщику (или) Сетевой организации об авариях, пожарах, неисправностях приборов и систем учета энергии, несчастных случаях в электроустановках, и об иных нарушениях, возникающих при пользовании электрической энергией.
- 3.3.18. Ежемесячно, с 28 – го по 30 – е число, предоставлять Гарантирующему поставщику в письменном виде отчеты о фактическом потреблении электрической энергии (мощности) по установленным формам, согласно показаниям приборов учета электрической энергии (мощности). Отчеты со стороны Потребителя согласовываются с Сетевой организацией, подписываются первым руководителем (владельцем), либо лицом, ответственным за энергохозяйство.
- 3.3.19. Не позднее 1 мая текущего года представлять Гарантирующему поставщику план потребления электрической энергии и величину заявленной мощности на следующий год по диапазонам напряжений и точкам поставки по форме, определённой в Приложении № 1. В случае если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика об объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, такой объем для каждого месяца года определяется равным плановому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.
- 3.3.20. Производить замеры фактической нагрузки в точках поставки своих энергоустановок в летний и зимний «режимный день» Всероссийских замеров (третья среда июня и третья среда декабря ежегодно), документально оформлять и в десятидневный срок со дня замера представлять Гарантирующему поставщику ведомость о часовых расходах энергии (мощности).
- 3.3.21. Производить работы в цепях коммерческого учета только после уведомления и в присутствии представителей соответствующих служб Гарантирующего поставщика.
- 3.3.22. Осуществлять реконструкцию инженерных сетей, увеличение мощности в связи с установкой или заменой технологического оборудования, изменение категоричности энергоснабжения или схем внешнего энергоснабжения существующих энергоустановок, средств измерения электрической энергии и мощности, а также присоединение вновь вводимых электроустановок к сетям Сетевой организации, в установленном законодательством РФ порядке, с незамедлительным уведомлением Гарантирующего поставщика и предоставлением в его адрес подтверждающих документов, актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, копии разрешения органов Ростехнадзора, в течение 5-ти дней с момента их оформления.
- 3.3.23. Обеспечивать явку своего представителя для составления соответствующего акта в случае выявления Гарантирующим поставщиком бездоговорного и (или) безучетного пользования электрической энергией (мощностью).
- 3.3.24. Извещать Гарантирующего поставщика в трехдневный срок об изменениях своего юридического, фактического, почтового адреса, банковских реквизитов, наименования предприятия, ведомственной принадлежности, формы собственности, реорганизации и других изменениях, которые могут повлечь за собой ненадлежащее исполнение настоящего договора.
- 3.3.25. В трехдневный срок сообщать Гарантирующему поставщику об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.
- 3.3.26. В случае ограничения режима потребления Потребителя в соответствии с п.п. «а,б,г,д» п.3.2.2. настоящего договора, компенсировать затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного счета.
- 3.3.27. В случае выбора для расчетов за электроэнергию (мощность) 3-6 ценовой категории, Потребитель обязан вести почасовой учёт, ежемесячно производить снятие показаний расчетных средств измерений, а также в срок до первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять данные почасового потребления электрической энергии Гарантирующему поставщику в электронном виде с последующим подтверждением на бумажном носителе в течение 3 дней по установленной в Приложении № 6 форме.

При выборе Потребителем 5 или 6 ценовой категории направлять Гарантирующему поставщику заявки с объемами планового почасового потребления электроэнергии не позднее, чем за двое суток до дня фактического потребления. В случае непредставления планового почасового объема потребления электроэнергии в указанный срок, плановые почасовые объемы потребления электроэнергии принимаются равными нулю.

- 3.3.28. При расторжении настоящего договора осуществить полный расчет за фактически потребленную энергию (мощность), а также возместить убытки Гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном законодательством РФ.
- 3.3.29. При переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации обеспечить своими силами отдельный учет объемов потребления энергии (мощности) между Потребителем и любыми прочими потребителями, обслуживаемыми Гарантирующим поставщиком.

3.4. Потребитель имеет право:

- 3.4.1. Самостоятельно выбирать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) одну из шести ценовых категорий (Приложение № 4), посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации. Воспользоваться правом выбора ценовой категории Покупатель может только при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

В случае если по всем точкам поставки осуществляется почасовой учет объемов потребленной электрической энергии, Покупатель имеет право выбирать со второй по шестую ценовую категорию.

Покупатель имеет право выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, а третью, четвертую, пятую или шестую ценовую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток. Если Покупатель выбрал

вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

Третью - шестую ценовые категории Покупатель вправе использовать в расчетном периоде при условии уведомления Гарантирующего поставщика за 10 рабочих дней до начала расчетного периода.

При отсутствии уведомления о выборе ценовой категории для расчетов, оплата электрической энергии (мощности) Покупателем осуществляется по первой ценовой категории, по одноставочному предельному уровню нерегулируемых цен.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

- 3.4.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности). В случае если Гарантирующий поставщик не выставил счет в установленном порядке, и при этом потребитель выполнил в установленные сроки все требования Основных положений, то от потребителя в целях расторжения или изменения договора не требуется подтверждение оплаты счета и договор считается расторгнутым или измененным с заявленной потребителем даты, что не освобождает потребителя от обязанности в дальнейшем оплатить Гарантирующему поставщику имеющуюся задолженность.
- 3.4.3. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе и требовать произвести перерасчет. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности принять и оплатить в установленный срок платежный документ.
- 3.4.4. Осуществлять совместную с представителями Гарантирующего поставщика и Сетевой организации проверку правильности показаний приборов учета электрической энергии (мощности).
- 3.4.5. Требовать участия представителей Гарантирующего поставщика в установлении факта и (или) причин нарушения договорных обязательств по обеспечению качества и режима отпуска электрической энергии путем направления телефонограммы или письменного заявления.
- 3.4.6. После получения письменного согласия Гарантирующего поставщика производить замену приборов учета электрической энергии (мощности), измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, питающих цепей.
- 3.4.7. Производить корректировку договорных объемов электрической энергии (мощности) подписанием Приложения № 1 в новой редакции за 10 дней до начала месяца.
- 3.4.8. Передавать энергию через присоединённые сети третьим лицам только с соблюдением установленного порядка технологического присоединения, при наличии письменного согласия Гарантирующего поставщика и внесения соответствующих изменений в условия договора, акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон с Сетевой организацией и третьими лицами. В течение 3-х дней после фактического подключения потребителя письменно уведомить об этом Гарантирующего поставщика.
- 3.4.9. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика, в случае лишения Гарантирующего поставщика данного статуса), при условии исполнения обязательств по оплате потребленной энергии и предоставленных услуг по настоящему договору в полном объеме, возмещения убытков Гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном законодательством РФ, при отсутствии перед Гарантирующим поставщиком признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности по оплате за потреблённую электроэнергию.
- 3.4.10. Потребитель в данном случае обязан письменно уведомить Гарантирующего поставщика о переходе на обслуживание к иной энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) не менее, чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии. В случае, если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика в вышеуказанный срок о переходе на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика), то он продолжает нести все предусмотренные настоящим договором обязательства.

4. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

- 4.1. Учет активной и реактивной электроэнергии и мощности для расчетов между Гарантирующим поставщиком и Потребителем производится в точке поставки на границе балансовой принадлежности электросетей Сетевой организации и Потребителя средствами измерений, типы которых утверждены Федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в государственный реестр средств измерений и прошли поверку в органах Госстандарта Российской Федерации. При наличии у Потребителя трансформаторов тока, предназначенных для учета электрической энергии, должны быть установлены клеммные испытательные колодки.
- 4.2. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.
- 4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической

энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета.

Клас точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

- 4.4. Для учета реактивной мощности, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в случае получения уведомления от Гарантирующего поставщика о необходимости соблюдения соотношения потребления активной и реактивной мощности, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.
- 4.5. В случае если в отношении Потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с пунктом 143 Основных положений требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то с 1 июля 2013 г. вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого Потребителя, 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 Потребителя 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.
- 4.6. Наличие и местонахождение расчетных/контрольных приборов учета на дату заключения Договора определяются Приложением № 5 к Договору (заполняется Потребителем и предоставляется в адрес Гарантирующего поставщика). Если приборы учета, отвечающие требованиям норм действующего законодательства, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности Сетевой организации и Потребителя или один из приборов учета установлен на границе балансовой принадлежности, а другой установлен у Потребителя или Сетевой организации, то в качестве расчетного подлежит применению прибор учета, имеющий приоритет, определенный в соответствии с критериями, изложенными в п.п. 144 и 156 Основных положений.
- 4.7. Показания расчетных приборов учета снимаются Потребителем и Сетевой организацией ежемесячно, с 28 – го по 30 – е число, с оформлением акта снятия показаний и предоставляются Гарантирующему поставщику.
- 4.8. В случае установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, количество электроэнергии, отпущенной Потребителю, определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета на расчетный коэффициент. Расчетный коэффициент – это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.
- 4.9. В случае установки прибора учета электрической энергии не на границе раздела сетей по балансовой принадлежности, объем потребленной электроэнергии увеличивается/уменьшается на величину потерь электрической энергии, определенную Сетевой организацией либо Гарантирующим поставщиком совместно с Потребителем в соответствии с Положением об организации в Министерстве промышленности и энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям, утвержденным Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326.
- 4.10. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в договоре (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период используются показания контрольного прибора учета, при этом:
- 4.10.1. показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты 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;
- 4.10.2. показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:
- 4.10.2.1. 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;
- 4.10.2.2. если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:
- а) 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;

б) 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 этого потребителя 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 пунктом 95 Основных положений функционирования розничных рынков... для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с п.п.(а) настоящего Раздела почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с п.п.(б) настоящего Раздела.

4.11. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - 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 и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется по формуле (1):

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T \quad (1)$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки; T - количество часов в расчетном периоде.

При отсутствии в договоре энергоснабжения данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств - по формулам (2) и (или) (3).

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000} \quad (2)$$

для трехфазного ввода:

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

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 в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

Для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с формулой (4).

$$W_h = \frac{W}{T} \quad (4)$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный по формуле (1), МВт·ч.

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

4.12. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности), начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктами 4.10., 4.11. настоящего договора, для случая непредоставления показаний прибора учета с 3-го расчетного периода.

4.13. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определены объемы потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктами 4.10., 4.11. настоящего договора, для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

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 пунктами 4.10., 4.11. настоящего договора, для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктами 4.10, 4.11. настоящего договора, для случая непредоставления показаний прибора учета с 3-го расчетного периода.

4.14. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

- объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом по формулам (1) (2) (3) п. 4.11. настоящего договора, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом по формуле (4) п. 4.11 настоящего договора.

4.15. В случае если в отношении потребителя, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с пунктом 143 Основных положений функционирования розничных рынков... требование 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 потребителя, 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 потребителя 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.

Указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт с 1 июля 2013 г.

4.16. В отсутствие приборов учета у потребителей, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения, а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4.17. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется расчетным способом, по формулам (2) (3) (4) п. 4.11 настоящего договора.

При этом в отношении потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых по формуле (4) п. 4.11. настоящего договора.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта

безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим пунктом объеме безучетного потребления включается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в выставленный потребителю (покупателю) счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет будет содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления. Потребитель (покупатель) обязан оплатить указанный счет в срок, определенный в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности).

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном пунктами 4.10, 4.11. настоящего договора, для случая непредоставления показаний прибора учета с 3-го расчетного периода.

- 4.18. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом по формулам (5) и (6), за период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии, но не более чем за 3 года. При этом период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в виде самовольного подключения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства, определяется с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где позже был выявлен факт бездоговорного потребления электрической энергии, до даты выявления факта бездоговорного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000} \quad (5)$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000} \quad (6)$$

где $T^{\text{бд}}$ - количество часов, в течении которых осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем 26 280 часов, ч.

5. ПОРЯДОК ДОПУСКА УСТАНОВЛЕННОГО ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ, ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ПРИБОРА УЧЕТА ПЕРЕД ЕГО ДЕМОНТАЖОМ

- 5.1. Под допуском прибора учета в эксплуатацию в целях применения настоящего документа понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.
- 5.2. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки с участием уполномоченных представителей:
- сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета;
 - Гарантирующего поставщика, с которым заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета;
 - лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности), 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, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.
- 5.3. Собственник энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем пункте - заявка) в адрес Гарантирующего поставщика (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), с которым в отношении таких энергопринимающих устройств

заключен договор энергоснабжения (мощности)), расчеты за электрическую энергию по которому будут осуществляться с использованием установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета;

В заявке должны быть указаны:

реквизиты заявителя; место нахождения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить; номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)); 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; 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).

5.4. Гарантирующий поставщик, получивший заявку, обязан рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

5.5. Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена Гарантирующим поставщиком, имеющим договор энергоснабжения (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых такой прибор учета был установлен, то в этом случае такой собственник не обязан подавать заявку, а лицо, установившее прибор учета, обязано 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 Российской Федерации 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 Гарантирующим поставщиком или 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 (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), участвующим в процедуре допуска.

5.6. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию. 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.

6. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Неприбытие полномочного представителя Потребителя для составления "Акта о безучетном пользовании электрической энергией/мощности" или отказ от его подписания не освобождает Потребителя от ответственности.

6.2. Получение Сторонами документов по факсимильной связи (отчетов о потреблении электроэнергии и мощности, касающихся технических параметров электроустановок и средств измерений, изменений и дополнений условий договора, актов объема, актов сверки, счетов, счетов-фактур, претензий, уведомлений об ограничении режима потребления, и других) в рамках исполнения, изменения или расторжения договора, считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения Сторонами договорных обязательств, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов.

6.3. В оперативных взаимоотношениях Потребитель и Сетевая организация руководствуется "Инструкцией по взаимоотношениям персонала при плановых и аварийных перерывах электроснабжения".

6.4. Споры, возникающие при исполнении договора, передаются на рассмотрение в Арбитражный суд ЯНАО.

6.5. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему договору, подписанные полномочными представителями сторон, являются его неотъемлемой частью.

6.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор действует с **1 января 2013 г. по 31 декабря 2013г.**, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче.

7.2. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

- 7.3. При возникновении необходимости перезаключения настоящего договора, он действует в полном объеме, с учетом всех имеющихся приложений и дополнительных соглашений, до момента подписания сторонами нового договора и урегулирования всех разногласий по нему.
- 7.4. Досрочное расторжение договора может иметь место по соглашению сторон, либо по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, с исполнением обязательств по договору.
- 7.5. В случае расторжения договора по инициативе Потребителя, он должен уведомить об этом Гарантирующего поставщика не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до момента расторжения, с обязательным подписанием акта сверки и полным расчетом в течение пяти календарных дней с даты расторжения настоящего договора.
- 7.6. В случае если по договору энергоснабжения электрической энергии (мощности), заключенному с гарантирующим поставщиком, потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив такого потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора. Договор считается расторгнутым полностью с даты указанной в извещении Потребителю.

В случае если по договору энергоснабжения электрической энергии (мощности) более 11 месяцев подряд отсутствует потребление электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами потребителя, то гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в отношении таких энергопринимающих устройств потребителя, уведомив потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от исполнения договора. Договор считается расторгнутым полностью или в отношении конкретных энергопринимающих устройств потребителя, с даты указанной в извещении Потребителю.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 8.1. Стороны несут ответственность за ненадлежащее исполнение либо неисполнение настоящего договора в соответствии с действующим законодательством и условиями договора
- 8.2. При просрочке платежей Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику 0,05% (процентов) от суммы задолженности за каждый день просрочки до момента погашения задолженности в соответствии с п.2.5. настоящего договора
- 8.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, должна без промедления любыми доступными средствами известить о них другую сторону. По требованию любой из сторон может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При прекращении указанных обстоятельств, сторона должна без промедления известить об этом другую сторону в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему договору.

9. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

- 9.1. Приложение №1 «Потребность в электроэнергии и мощности на 2013 год по точкам поставки».
- 9.2. Приложение №2 «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» по каждой точке поставки.
Приложение №2 предоставляется Покупателем и является существенным условием при заключении договора электроснабжения.
- 9.3. Приложение №3 «Расчёт потерь электрической энергии». Расчёт производится, если прибор учета электрической энергии установлен не на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, согласно Приложению №2.
- 9.4. Приложение №4 «Сведения о ценовой категории, максимальной и трансформаторной мощности в точке поставки».
- 9.5. Приложение №5 «Сведения об измерительном комплексе».
- 9.6. Приложение №6 «Акт фактического почасового потребления электрической энергии по точке поставки».
- 9.7. Приложение №7 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

10. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

- 10.1. Потребитель Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»

Наименование юридического лица: **Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»**

Место нахождения юридического лица:

Почтовый адрес (адрес доставки почтовой корреспонденции, в т.ч. счетов, счетов-фактур, актов, договоров, дополнительных соглашений к договорам): офис НЭС, г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, д. 25

ИНН 8602060185 КПП 890502001

Наименование обособленного подразделения юридического лица в г. Ноябрьске (согласно учредительным документам): _____

_____ Адрес
обособленного подразделения юридического лица в г.Ноябрьске (согласно учредительным документам):
_____ КПП по месту
нахождения обособленного подразделения юридического лица _____

Банковские реквизиты:

р/с _____ в _____

к/с _____

БИК _____

Контактные телефоны: _____

Факс: _____

10.2. **Гарантирующий поставщик Открытое акционерное общество «Северная энергетическая компания»**

Юридический адрес: 629809, РФ, ЯНАО, город Ноябрьск, тер. Юго-Восточный промузел, панель 9 б

Почтовый адрес (адрес доставки почтовой корреспонденции, в т.ч. счетов, счетов-фактур, актов, договоров, дополнительных соглашений к договорам, претензий и др.): 629804, ЯНАО, г. Ноябрьск, пр-т Мира, д. 71-А

ОГРН 1038901121951, ИНН/КПП 8911019579/890501001

Телефоны: (3496) 34-24-72 – приемная; 34-24-77 – бухгалтерия;

34-24-60, 34-24-62 - отдел реализации электрической энергии.

Факс: (3496) 34-24-72, 34-24-01

Банковские реквизиты:

р/с 407 0281 000 402 0000 555 в Тюменском филиале ОАО КБ «Агропромкредит», г. Тюмень

к/с 301 0181 05 000 000 00 962, БИК 04 71 06 962

ПОДПИСИ СТОРОН:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ПОТРЕБИТЕЛЬ



В.П. Карпов

_____ **С.Ф. Бован**

ПОТРЕБНОСТЬ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) на 2013 год

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Электростетевая организация
Сбытовая компания

Открытое акционерное общество "Тюменьэнерго"

ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

ОАО "Северная Энергетическая Компания"

ИТОГО по договору

кВт.часов 834 000
Мощность 218,21

Ценовая категория	Объект	Макс. Р кВт	кВт.ч												Итого, кВт.ч			
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь				
Прочие потребители, первая ценовая категория, СН2	офис НЭС, Холмогорская 25, ввод 2	50,04	34000	32000	24000	14000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	14000	14000	24000	32000	228000
Прочие потребители, первая ценовая категория, СН2	собств. нужды НЭС (без субабонентов) (ТП-95)	40,03	30000	20000	12000	11000	6000	1500	15000	10000	12400	20000	30000	10000	12400	20000	30000	182900
Прочие потребители, первая ценовая категория, СН2	гаражи от ТП-117	1,13	400	300	300	400	100	200	200	300	300	300	400	200	300	300	400	3500
Прочие потребители, первая ценовая категория, СН2	гаражный блок НЭС, Холмогорская	105,49	49600	39700	42600	42700	6900	1300	4800	4700	12300	44700	39600	4700	12300	44700	39600	323600
Прочие потребители, первая ценовая категория, СН2	офис НЭС, Холмогорская 25, ввод 1	20,13	11000	5000	6000	11000	4000	3000	4000	6000	10000	11000	11000	6000	10000	11000	11000	92000
Прочие потребители, первая ценовая категория, СН2 Итого:			125000	97000	84900	79100	70000	16000	34000	35000	49000	100000	113000	34000	49000	100000	113000	830000
Городское население, проживающее в домах с электроплитами (по договорам с предприятиями) Одност. тариф НН	общекв. Холмогорская 21 В, кв. 22, 23, 30	1,40	500	400	400	300	200	200	200	300	300	400	500	200	300	400	500	4000
Городское население, проживающее в домах с электроплитами (по договорам с предприятиями) Одност. тариф НН Итого:			500	400	400	300	200	200	200	300	300	400	500	200	300	400	500	4000
ИТОГО:		218,21	125500	97400	85300	79400	70300	16200	34200	35300	49300	100400	113500	34200	49300	100400	113500	834000

«Гарантирующий поставщик»



Карлов В.П.

(подпись)

Потребитель:

Бован С.Ф.

(подпись)

Приложение № 4
к договору электроснабжения № _____ от _____

Сведения о ценовой категории, максимальной и трансформаторной мощности в точке поставки

№ п/п	Точка поставки электроэнергии	Ценовая категория на дату заключения договора	Тарифный уровень напряжения	Величина максимальной мощности, кВт	Величина трансформаторной мощности, кВА
1	2	3	4	5	6

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Сведения об измерительном комплексе

№ п/п	Точка поставки электроэнергии	Прибор учета		Государственная поверка			Класс точности		Кoeffициент трансформации измерительных трансформаторов		Расчетный коэффициент	Наличие потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности, до места установки прибора учета. Потери "+" прибавляются или "-" вычитаются из объема потребления.	Измерительный комплекс, в соответствии с п. 144 и 156 Основных положений принят как:
		Место установки	Тип и номер	Дата предыдущей поверки	Межповерочный интервал, лет	Дата следующей поверки	Класс точности		ТН	ТТ			
							Дата поверки	Межповерочный интервал, лет					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Потребитель

Гарантирующий поставщик

Приложение № 6 к Договору электроснабжения № _____ от _____
 (ФОРМА)

Акт фактического почасового потребления электроэнергии по точке поставки _____
 (Наименование точки поставки)

дата (число, месяц, год)	Почасовые объемы потребления в кВт.ч												Всего за сутки														
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12		12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24		
01.0.0																											
02.0.0																											
03.0.0																											
04.0.0																											
05.0.0																											
06.0.0																											
07.0.0																											
08.0.0																											
09.0.0																											
10.0.0																											
11.0.0																											
12.0.0																											
13.0.0																											
14.0.0																											
15.0.0																											
16.0.0																											
17.0.0																											
18.0.0																											
19.0.0																											
20.0.0																											
21.0.0																											
22.0.0																											
23.0.0																											
24.0.0																											
25.0.0																											
26.0.0																											
27.0.0																											
28.0.0																											
29.0.0																											
30.0.0																											
31.0.0																											
	Всего за месяц																										

Гарантирующий поставщик _____ / _____

Сетевая организация _____ / _____

Потребитель _____ / _____

АКТ

согласования технологической и аварийной брони
электроснабжения потребителя электрической
энергии (мощности)

УТВЕРЖДАЮ:

_____ (наименование потребителя)	_____ (наименование энергосбытовой организации)	_____ (наименование сетевой организации)
М П (подпись руководителя)	М П (подпись руководителя)	М П (подпись руководителя)
« _____ »	« _____ »	« _____ »

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1	Наименование и местонахождение организации, адрес места расположения энергопринимающих устройств потребителя	
2	Номер и дата заключения договора	
3	Принадлежность к отрасли	
4	Наименование линий электропередачи, питающих потребителя	
5	Фамилия, имя, отчество и телефоны: руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	Дежурного по подстанции	
6	Сменность работы потребителя (фактическая)	

7	Нагрузка, тыс. кВт: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
8	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч: по замеру в зимний период по замеру в летний период	
9	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч: в зимний период в летний период	
10	Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт в зимний период в летний период	
10.1	Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующую в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11	Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт: зимний период летний период	
12	Наличие средств дистанционного управления	

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

N п/п	Наименование (номер) питающего центра энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электро-снабжения	Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электро-снабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения		Технологическая броня электроснабжения				
				перечень приемников, обеспечивающих безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние предприятия с полностью оставленным технологическим процессом	нагрузка, кВт	линии, на которые может быть переклочена нагрузка, и средства переклочения (устойства автоматического включения резерва или вручную)	перечень электроприемников, обеспечивающих завершение технологического процесса	нагрузка, кВт	время завершения технологического процесса, час.	допустимое время перерыва электроснабжения электроустановки, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации:
питающие линии N N _____; могут быть отключены на время, указанное в графе 11;
2. Питающие линии N N _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10;
3. Питающие линии N N _____ могут быть отключены немедленно отключает _____ кВт из _____ точек;
4. По требованию энергоснабжающей (сетевой) организации потребитель возникновения аварийного электроэнергетического режима переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем с разрешения энергоснабжающей организации;
6. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва разрешено _____; запрещено _____.