Приложение №1 к Документации о закупке

(П 1-10/25/18-442-47) СБ

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____
(Первая ценовая категория)

г. Астрахань _____20____г.

Публичное акционерное общество «Астраханская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника УРЭ АО Молчанова Юрия Николаевича, действующего на основании доверенности № 30 от 14.05.2019г., с одной стороны, и _____

_____

_____,

именуемый в дальнейшем «Потребитель» в лице _____

_____, действующего (ей) на основании _____ с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор об отпуске и потреблении электрической энергии.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязан осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, а Потребитель обязан принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях определённых, настоящим Договором по действующим на момент расчета ценам.

1.2. При исполнении настоящего Договора стороны обязуются руководствоваться законодательными и нормативно-правовыми актами, регулирующими деятельность сторон по поставке электроэнергии. При вступлении в силу нормативно-правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Договора, после даты подписания настоящего Договора, условия договора считаются автоматически измененными и не требуют его переоформления.

1.3. Ориентировочная цена договора составляет _____ руб. с НДС.

1.4. Идентификатор государственного контракта на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), договора (соглашения) о предоставлении из федерального бюджета юридическому лицу субсидий, бюджетных инвестиций, взносов в уставный капитал (ИГК указывается при наличии) _____

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

«Субъекты розничных рынков» - участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки), а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

«Точка поставки на розничном рынке» - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по договорам энергоснабжения, 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;

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

«Гарантирующий поставщик» - субъект розничного рынка, коммерческая организация, обязанная заключать договор энергоснабжения с любым обратившимся к ней потребителем, находящимся в зоне ответственности гарантирующего поставщика, осуществившим технологическое присоединение в установленном порядке и желающим приобрести электроэнергию.

«Сетевые организации» - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие 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;

«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, исчисляемая в киловаттах;

«Резервируемая максимальная мощность» - разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

«Присоединенная мощность» - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) токоприемников потребителя, исчисляемая в киловольт-амперах"

«Расчетный прибор учета» - прибор учёта определяющий объем 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.

«Периоды платежей» - установленные договором энергоснабжения регулярные даты обязательных платежей потребителя за электрическую энергию (мощность) в течение расчётного периода.

«Безучетное потребление» - потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором электрической энергии (мощности) и действующими нормативно-правовыми актами РФ 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 настоящим 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).

«Нерегулируемая цена» - свободная цена, не подлежащая государственному регулированию, сложившаяся на оптовом рынке под воздействием спроса и предложения.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА»

3.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

3.1.1. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.1.2. Поставлять Потребителю электрическую энергию (мощность) по точкам поставки, в отношении которых заключён настоящий Договор, в соответствии с категорией надёжности, согласно документам, подтверждающим технологическое присоединение (в том числе и опосредованно), такими документами являются: акт о технологическом присоединении, и (или) акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, являющийся Приложением №3 к настоящему Договору.

3.1.3. Поставлять Потребителю электрическую энергию (мощность) в каждом расчётном периоде по точкам поставки, в отношении которых заключён настоящий Договор, в объеме потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период энергопринимающими устройствами, определяемом в соответствии с пунктом 6.5. настоящего Договора.

3.1.4. Публиковать на официальном сайте www.astsbyt.ru. в сети «Интернет» предельные уровни нерегулируемых цен по форме согласно Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность). Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

3.1.5. Обеспечивать поддержание на границе балансовой принадлежности сетевой организации, с которой Гарантирующий поставщик заключил договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в интересах Потребителя, уровни напряжения согласно ГОСТу 32144-2013: нормальное плюс-минус 5%; максимальное плюс-минус 10%.

3.1.6. Руководствоваться Актом о технологическом присоединении и (или) Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей (Приложение № 3), подписанными Потребителем и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства), к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

3.1.7. Осуществлять замену и поверку расчётных приборов учёта, находящихся на балансе Гарантирующего поставщика, в установленные ГОСТом сроки.

3.1.8. Руководствоваться Приложением №1 к настоящему Договору, в котором указана присоединённая (кВА) и максимальная мощность (кВт) по точкам поставки Потребителя, в отношении которых заключён настоящий Договор.

3.1.9. Руководствоваться актами аварийной и технологической брони электроснабжения, в которых фиксируются нагрузки (потребляемая мощность) электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя, подписанными Потребителем и сетевой организацией, при их наличии.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. Устанавливать Потребителю экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии и мощности.

3.2.2. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии в установленном действующими нормативно-правовыми актами РФ порядке при наступлении следующих обстоятельств:

а). получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б). нарушение потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком, по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения;
- неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства потребителя), вызванное подключением потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

в). прекращение обязательств по поставке электрической энергии по договору энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств;

г). выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", договор энергоснабжения при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

д). поступление от потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

е). окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

ж). возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

з). необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

3.2.3. Приостановить исполнение обязательств по Договору путем введения ограничения режима потребления электроэнергии, в том числе до уровня технологической, аварийной брони (при наличии объектов с установленной технологической, аварийной броней) в порядке и в случаях, определенных в соответствии с законодательством РФ.

Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств. В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования об оплате, в срок до введения ограничения режима потребления, такое ограничение не вводится. При исполнении Потребителем указанного в письменном уведомлении требования в период действия ограничения режима потребления, поставка электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента поступления денежных средств в кассу Гарантирующего поставщика или получения им подтверждения факта перечисления банком Потребителя денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, а также оплаты понесенных Гарантирующим поставщиком затрат на введение ограничения режима потребления электроэнергии и возобновление поставки электроэнергии.

Экономическую ответственность в этот период Гарантирующий поставщик не несет.

3.2.4. После заключения настоящего Договора предоставлять сетевой организации для осуществления контроля за объемом и режимом поставки электрической энергии (мощности) следующие сведения о Потребителе:

а) наименование, место нахождения, точки поставки на розничном рынке;

б) о заключении, изменении и расторжении договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией, а также основные условия этого договора, позволяющие определить объем и режим поставки электрической энергии.

3.2.5. Уведомлять Потребителя о введении ограничения режима потребления электроэнергии посредством телеграфной, телетайпной, факсимильной, электронной почтой и иными видами связи, в том числе посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение), позволяющими достоверно установить, что уведомление исходит от Стороны по Договору, на реквизиты Потребителя указанные в Разделе 13 настоящего Договора.

3.2.6. Осуществлять контроль за исполнением обязательств Потребителем в соответствии с условиями настоящего Договора энергоснабжения.

3.2.7. Уведомлять Потребителя о сроках и суммах, подлежащих оплате в целях исполнения условий настоящего Договора, с указанием последствий в случае неисполнения платёжных обязательств в установленный срок.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ПОТРЕБИТЕЛЯ».

4.1. Потребитель обязуется:

4.1.1. Представить Гарантирующему поставщику перечень своих объектов и электроустановок.

4.1.2. При наличии объектов, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, обеспечить выделение электроприемников аварийной брони электроснабжения самостоятельно или сетевой организацией за счет Потребителя на отдельные питающие линии, по которым поставка электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению.

4.1.3. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

4.1.4. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленной сетевой организацией, для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя.

4.1.5. При возникновении дефицита электроэнергии и мощности для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы, в соответствии с требованиями законодательства РФ, выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления о снижении объёмов потребления электроэнергии и мощности в соответствии с графиками аварийного ограничения. Утвержденные в установленном законодательством РФ порядке графики аварийного ограничения доводятся до Потребителя путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

4.1.6. Обеспечивать периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, к приборам учета для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, а также обеспечить доступ к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и настоящим Договором.

4.1.7. Потребитель обязан согласовывать с собственником объектов электросетевого хозяйства, через сети которого опосредованно присоединены электроустановки Потребителя порядок учета переданной через сети такого собственника энергии в отсутствие прибора учета, в связи с его выходом из строя либо сдачей его на государственную поверку.

4.1.8. Производить на ноль часов первого числа следующего за расчетным месяца снятие показаний расчетных приборов учета активной энергии и мощности и в первые пять рабочих дней месяца, следующего за расчетным, предоставлять Гарантирующему поставщику сведения о потребленной активной энергии и мощности на бланке установленного образца («Срочное донесение») за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенном печатью.

В случае если токоприемники Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие установки лиц, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии, при этом, прибор учёта электроэнергии данного лица учитывает в т.ч. объём электроэнергии учитываемый расчётным прибором учёта Потребителя (последовательное включение), Потребитель представляет «Срочное донесение» за подписью уполномоченного представителя указанного выше лица.

4.1.9. Ежеквартально согласовывать акт сверки расчетов за электроэнергию по представлению Гарантирующим поставщиком.

4.1.10. Обеспечить функционирование управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности, а также своевременное выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

4.1.11. При невыполнении мероприятий по оснащению энергопринимающих устройств приборами учета, в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск представителей сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

4.1.12. При наличии объектов, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, и при отсутствии на них акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

4.1.13. Производить подключение потребителей к собственным электрическим сетям только с письменного разрешения Гарантирующего поставщика после технического осмотра и представления необходимой документации для переоформления настоящего Договора.

4.1.14. Осуществлять самостоятельно ограничение режима потребления электрической энергии указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики до 12 часов дня соответствующего дате и до уровня (полное, частичное), которые указаны в уведомлении Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления.

4.1.15. В течение суток со дня обнаружения письменно сообщать Гарантирующему поставщику об утрате, истечении межповерочного интервала, нарушении схемы и неисправности прибора учета электроэнергии, являющегося собственностью Потребителя или установленного в энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики) Потребителя не зависимо от права собственности на прибор учёта.

4.1.16. Обеспечивать сохранность на своей территории расчетных приборов учета, принадлежащих Гарантирующему поставщику, сетевой организации и иным владельцам электрических сетей, к которым подключены электроустановки Потребителя.

4.1.17. Осуществлять замену и поверку расчётных приборов учёта, находящихся на балансе Потребителя, в установленные ГОСТом сроки.

4.1.18. При изменении юридического, почтового адреса и адреса электронной почты, номеров телефонов и факсов, банковских реквизитов, смене руководителя, ведомственной принадлежности и наименования Потребителя, представлять эти данные Гарантирующему поставщику в течение 10 дней для переоформления и/или внесения изменений в настоящий Договор, а об изменении номера мобильного телефона и адреса электронной почты потребителя, предназначенных для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии, уведомлять Гарантирующего поставщика в течении 5 дней для внесения изменений в настоящий Договор.

4.2. Потребитель имеет право:

4.2.1. Выбрать для расчётов за электроэнергию (мощность) одну из шести ценовых категорий при условии соблюдения требований к организации учёта и с учётом ограничений, установленных действующими нормативно-правовыми актами РФ.

4.2.2. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, допущенных в реквизитах Потребителя, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке, допущенной в реквизитах Потребителя, в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в установленный настоящим Договором срок платежный документ.

4.2.3. Привлекать для оборудования приборами учета точек поставки электрической энергии, в отношении которых заключён настоящий Договор, любое лицо, имеющие право производить такие работы.

4.2.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, с предварительным уведомлением не позднее 20 рабочих дней до начала расчетного периода путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и внести соответствующие изменения в порядок определения объема электрической энергии (мощности), поставленной гарантирующим поставщиком по настоящему Договору за расчетный период, при условии выполнения следующих обязанностей:

- оплатить Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения договора стоимость потребленной электрической энергии (мощности) на основании счёта, выставленного Гарантирующим поставщиком.
- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные Сторонами существенные условия договора, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами Сторон такого договора и заверена печатями (при наличии печатей) Сторон такого договора.
- с даты изменения настоящего Договора оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

4.2.5. Требовать от Гарантирующего поставщика или от сетевой организации повторного проведения контрольного снятия показаний расчётного прибора учёта в случае несогласия с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия, оформленного в отсутствие представителя Потребителя.

5. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ.

5.1. Учет отпущенной и потребленной электроэнергии (мощности) осуществляется приборами и схемами учета в соответствии с перечнем расчетных приборов Потребителя согласно Приложению № 2 к настоящему Договору «Перечень регистрируемых электросчетчиков Потребителя» или согласно расчёту, произведённому сетевой организацией, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и согласованному с Потребителем.

5.2. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросети, количество учтенной ими электроэнергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности согласно расчёту, согласованному между Потребителем и сетевой организацией, в соответствии с Приложениями №2 и №5 к настоящему Договору.

5.3. Расчетные приборы учета и места их установки должны соответствовать требованиям технических регламентов.

5.4. Расчётные приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным действующими нормативно-

правовыми актами РФ требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.
5.5. Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств приборами учета, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на Потребителя (собственника энергопринимающих устройств).
5.6. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета. За исключением случая когда собственник прибора учета не является собственником энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии), в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, в таком случае собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии), в границах которых такой прибор учета установлен, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний собственнику прибора учета, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности).
5.7. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в установленном порядке. Под допуском прибора учета в эксплуатацию 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 составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей Потребителя, сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика и должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки. Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется на основании письменной заявки Потребителя, в которой предлагаемая дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки.
5.8. Потребитель (собственник энергопринимающих устройств), имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (далее в настоящем пункте - заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика. Предлагаемая дата и время осуществления указанных в заявке действий должна быть не ранее 7 рабочих дней со дня направления заявки. По результату указанных в заявке действий сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком составляется акт проверки.
5.9. Проверка расчетного прибора учета включает визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающего устройства и схемы соединения прибора учета, проверку соответствия прибора учета требованиям нормативно-правовых актов РФ, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний прибора учета. Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки.
5.10. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком. Контрольное снятие показаний оформляется актом снятия показаний расчетного прибора учета и подписывается уполномоченным представителем Потребителя, а также представителями сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика. При отказе Потребителя от подписания акта в нем указывается причина такого отказа. Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, могут быть использованы для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителем за тот расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.
5.11. В случае если для проведения контрольного снятия показаний сетевой организации требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, то сетевая организация за 5 рабочих дней до планируемой даты его проведения направляет Потребителю уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска.
5.12. В случае недопуска Потребителем представителей сетевой организации к приборам учета в указанные в уведомлении дату и время сетевая организация составляет акт о недопуске к приборам учета, в котором указывает дату и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска. Указанный акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями сетевой организации и Гарантирующего поставщика, а в случае отсутствия последнего - двумя незаинтересованными лицами. После этого сетевая организация повторно направляет Потребителю указанное уведомление. При повторном недопуске сетевой организации к проведению контрольного снятия показаний, начиная с даты, когда произошел факт двухкратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом путём произведения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя на количество часов в расчетном периоде, принимаемое равным для целей настоящего пункта 730 часам в месяц.
5.13. Проверки расчетных приборов учета осуществляются в плановом и внеплановом порядке. Основанием для проведения внеплановой проверки приборов учета сетевой организацией является:
- заявление Гарантирующего поставщика;
- заявление Потребителя;
- выявление факта нарушения сохранности пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении осмотра состояния расчетного прибора;
- непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета за 2 и более расчетных периода подряд.
Результаты проверки расчетных приборов учета оформляются актом, который подписывается сетевой организацией и лицами, принимавшими участие в проверке.
5.14. В случае выявления в результате проверки факта безучётного потребления, объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета, но за период не более 1 года, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.
5.15. Стоимость объема безучетного потребления рассчитывается Гарантирующим поставщиком и оплачивается Потребителем Гарантирующему поставщику на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии.
5.16. Стоимость объема безучетного потребления рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), действующим в том расчётном периоде, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.
5.17. Потребитель вправе включить объем безучетного потребления электрической энергии в срочное донесение с указанием номера акта о неучтенном потреблении.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ.

6.1. Расчеты за электрическую энергию производятся по первой ценовой категории, для которой объем покупки электрической энергии (мощности) осуществляется согласно показаниям расчетных приборов учета, в целом за расчетный период. Изменение ценовой категории оформляется Сторонами путём подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору.
6.2. Расчетным периодом по настоящему Договору является календарный месяц.
6.3. Стоимость электрической энергии (мощности) по настоящему Договору 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.
6.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории.
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.
6.5. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для настоящего Договора 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 Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.
6.6. Потребитель производит оплату в текущем расчётном периоде:
- в размере 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, в срок до 10-го числа этого месяца;
- в размере 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, в срок до 25-го числа этого месяца;
6.7. При предоставлении срочного донесения в указанный в п. 4.1.8. срок, Гарантирующий поставщик, производит расчет согласно фактическим показаниям расчётных приборов учета.
6.8. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) за этот месяц, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.
6.9. Перерасчёт по фактически сложившимся нерегулируемым ценам электрической энергии производится Гарантирующим поставщиком до 20-го числа месяца, следующего за расчётным периодом. Потребитель производит оплату отклонения стоимости электрической энергии, сложившегося в результате перерасчёта по фактическим нерегулируемым ценам электрической энергии, в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произведён перерасчёт.
6.10. При непредставлении срочного донесения в установленный настоящим Договором срок или при представлении срочного донесения неустановленной формы, а так же в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период Гарантирующим поставщиком применяется следующий порядок:
- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии определяется 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, а при отсутствии статистических данных, объем потребления электрической энергии определяется согласно п. 6.4. настоящего Договора.

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом путём произведения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя на количество часов в расчетном периоде, принимаемое равным для целей настоящего пункта 730 часам в месяц.

По факту получения фактических показаний расчётных приборов учёта, Гарантирующий поставщик производит перерасчёт в случае увеличения (уменьшения) фактического потребления против начисленного.

6.11. При нарушении сроков оплаты, установленных настоящим Договором, Потребитель в следующем за расчетным периоде оплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере одной стотридцатой 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.

6.12. При поступлении платежа с неопределенным назначением, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя.

7. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С ТРЕТЬИМИ ЛИЦАМИ

7.1.1. В рамках исполнения настоящего Договора ответственность Потребителя и сетевой организации за состояние и обслуживание объекта электросетевого хозяйства, определяется балансовой (эксплуатационной) принадлежностью сетевой организации и Потребителя и фиксируется в акте о технологическом присоединении и (или) в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, являющегося Приложением № 3 к настоящему Договору.

7.1.2. Гарантирующий поставщик вправе наделять организацию, оказывающую услуги по передаче электроэнергии, а также вправе наделять иную организацию правом беспрепятственного доступа для проведения проверки электроустановок и систем учета Потребителя с целью:

- контроля по приборам учёта за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проведения замеров по определению качества электроэнергии;
- составления актов проверки электроустановки, присоединённой к электрической сети сетевой организации и расчетных приборов учета электроэнергии;
- обслуживания электросетей и установок, находящихся на балансе и в эксплуатации сетевой организации;
- осмотра электроустановок и электрических сетей.

7.1.3. В случае если Потребитель допустил отклонения от установленных сетевой организацией значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией, то Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую по настоящему Договору, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

По факту выявления сетевой организацией на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем услуг не направлено, сетевая организация, а также Гарантирующий поставщик по договору энергоснабжения применяют повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Размер указанных повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются лицом, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

7.1.4. Сетевая организация и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике предоставляют по запросу Потребителя, в отношении которого было введено аварийное ограничение, и (или) организация, осуществляющая снабжение электрической энергией Потребителя, данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внерегламентных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внерегламентных отключений.

7.1.5. В целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация ведёт учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности в соответствии с настоящим пунктом.

Резервируемая максимальная мощность определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

7.1.6. Субъекты электроэнергетики, собственники или иные законные владельцы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, кроме населения, обязаны регулярно проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

По заданию диспетчерских центров системного оператора субъекты электроэнергетики осуществляют проведение на объектах электроэнергетики следующих 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.

7.2. При взаимоотношении с третьими лицами, в рамках исполнения настоящего Договора, Потребитель обязан:

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

7.2.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии собственные средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

7.2.3. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

7.2.4. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

7.2.5. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

7.2.6. Представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

7.2.7. Заблаговременно информировать сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонте на собственных энергетических объектах, а об аварийных ситуациях – незамедлительно;

7.2.8. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности собственных токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

7.2.9. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором;

7.2.10. Обеспечивать соблюдение установленного в настоящем Договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон в процессе восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

7.2.11. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони 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;

7.2.12. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

7.2.13. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования

технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

7.3. При исполнении настоящего Договора сетевая организация несёт следующие обязательства:

7.3.1. Обеспечивает передачу электрической энергии в точке поставки Потребителя, в интересах которого Гарантирующий поставщик заключил настоящий Договор, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;

7.3.2. Определяет в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;

7.3.3. Незамедлительно информирует Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, а о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору информирует заблаговременно;

7.3.4. Беспрепятственно допускает уполномоченных представителей Потребителя в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Потребителю и расположенных в электроустановках сетевой организации в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.3.5. Уведомляет о введении в действие графиков аварийного ограничения Гарантирующего поставщика и Потребителя в порядке и в сроки, установленные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Гарантирующий поставщик несет перед потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

8.2. В случае, если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно, через объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой (эксплуатационной ответственности) принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, с которой в интересах Потребителя Гарантирующий поставщик заключил договор на передачу (транспорт) электроэнергии.

8.3. Потребитель, в отношении которого введено частичное ограничение режима потребления, несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением частичного ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным.

8.4. Потребитель, в отношении которого введено полное ограничение режима потребления, в случае, если им не была обеспечена готовность к введению полного ограничения режима потребления, несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением в отношении него полного ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным.

8.5. Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони, в отношении которого в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением таким потребителем своих обязательств либо в связи с прекращением обязательств сторон по договору вводится, вплоть до полного, ограничение режима потребления, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

8.6. В случае если Потребитель при заключении настоящего договора либо в процессе его исполнения представил Гарантирующему поставщику недостоверные сведения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету договора, полномочиям на его заключение, соответствию договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и разрешений, своему финансовому состоянию либо относящихся к третьему лицу), Потребитель обязан возместить Гарантирующему поставщику, по его требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений, или уплатить неустойку в размере 0,1 % от стоимости фактически потребленной электроэнергии за предшествующий календарный год. Гарантирующий поставщик, полагавшийся на недостоверные сведения Потребителя, имеющие для Гарантирующего поставщика существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от договора в уведомительном (внесудебном порядке) или потребовать признания договора недействительным.

8.7. За неисполнение или ненадлежащее исполнение денежного обязательства по настоящему договору Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику сверх штрафной неустойки, предусмотренной п. 6.11. настоящего договора, проценты за пользование чужими денежными средствами от несвоевременно оплаченной суммы в соответствии с частью 1 ст. 395 ГК РФ.

8.8. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

9.1. Стороны не несут ответственность за перерывы в энергоснабжении, произведенные по команде ЦДУ ЕЭС России, в результате стихийных бедствий, отсутствия топливных ресурсов, террористических актов, забастовочных действий поставщиков при возникновении аварийных ситуаций, связанных с возможным повреждением силового оборудования и угрозой жизни людей, при автоматическом отключении из-за повреждения оборудования (линии электропередач, системы шин подстанции, силового трансформатора) на время устранения аварийной ситуации.

10. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания Сторонами, заключается на срок по ____.___.20_____г., и распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон, возникшие с ____.____.20____г., но не ранее начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии, и считается ежегодно продлённым на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

10.2. Все споры сторон и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Астраханской области.

10.3. Сторона, являющаяся инициатором спора или сторона, у которой возникли разногласия в части расчётов за электрическую энергию (мощность), обязуется направить другой стороне письменную претензию, а другая сторона, в срок не позднее 14 календарных дней с момента направления претензии, обязуется представить ответ на указанную претензию с целью урегулирования спора в досудебном порядке. Определить способы направления претензии и направления ответа на претензию посредством телеграфной, телетайпной, факсимильной, электронной и иными видами связи, позволяющими достоверно установить, что корреспонденция исходит от Стороны по Договору.

11. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

11.1. Потребитель вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в случае лишения Гарантирующего поставщика статуса «Гарантирующий поставщик» и перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, или к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения условий заключения договоров с указанными субъектами.

11.2. Потребитель имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке. При расторжении договора Потребитель обязан письменно уведомить Гарантирующего поставщика за 20 рабочих дней до момента расторжения. Получив уведомление от Потребителя о расторжении договора энергоснабжения, Гарантирующий поставщик обязан в течение 5 рабочих дней со дня получения вышеуказанного уведомления, направить Потребителю счет, включающий в себя сумму задолженности за потребленную электрическую энергию (мощность), а так же стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по договору до заявляемой потребителем в уведомлении даты, с учетом уплаченных ранее авансовых платежей, который должен быть оплачен Потребителем не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения.

11.3. Гарантирующий поставщик, в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом обязательств по оплате за электроэнергию Потребителем, вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от настоящего Договора.

11.4. Расторжение настоящего Договора не освобождает Стороны от исполнения финансовых обязательств в полном объёме, возникших в период действия настоящего Договора.

12. ПРИЛОЖЕНИЕ К ДОГОВОРУ

12.1. Приложения к договору являются неотъемлемой частью договора.

12.1.1. Сведения о присоединенной и максимальной мощности токоприемников Потребителя (Приложение № 1).

12.1.2. Перечень регистрируемых электросчётчиков Потребителя (Приложение № 2).

12.1.3. Акт о технологическом присоединении и (или) Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей (Приложение № 3).

12.1.4. Бланк срочного донесения установленной формы (Приложение № 4).

12.1.5. Расчет оплачиваемых потерь электроэнергии (Приложение № 5).

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И ИХ РАСЧЕТНЫЕ СЧЕТА

Гарантирующий поставщик: ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»
Юридический адрес: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32
Почтовый адрес: 414000 г. Астрахань, пл. Дж. Рида, 3 тел./факс: 33-86-13 (приемная)
Почтовый адрес Управления реализации энергии по Астраханской области ПАО «АЭСК»:
414041 г. Астрахань, ул. Яблочкова, 24 «а», а/я 44, тел/факс (8512) 36-41-21, 36-46-61 (приемная УРЭ АО)
Р/счет: 40702810805000100011 в Астраханском отделении №8625 Сбербанка России ПАО

_____ **Гарантирующий поставщик** _____ **Потребитель**

К/счет: 30101810500000000602
ИНН 3017041554 БИК 041203602
ОГРН 1053000000041 ОКПО 72614819 КПП 785150001
ОКАТО 12401367000 ОКФС 16 ОКОПФ 47 ОКВЭД 35.14 ОКЕИ 384
ОКПД 40100009440010
E-Mail: mro@astsbyt.ru
Адрес сайта ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»: www.astsbyt.ru.
Телефон горячей линии: 33-53-66.

Сетевая организация: Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»
Почтовый адрес: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32
ИНН 6164266561 КПП 301502001
Центр Обслуживания Клиентов (ЦОК) г. Астрахани: тел. (8512)79-29-59
Единый многоканальный телефон диспетчерской службы по вопросам аварийного/планового отключения по г. Астрахани 79-31-11.
Адрес сайта Филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» http://astrakhanenergo.mrsk-yuga.ru.

Потребитель:_____
Юридический адрес: _____
Почтовый адрес: _____
Тел./факс:_____ИНН_____ОГРН_____
ОКПО_____КПП _____ ОКВЭД _____
Р/счет _____
К/счет_____БИК_____
Номер мобильного телефона и адрес электронной почты, предназначенные для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:
Мобильный телефон:_____; Адрес электронной почты:_____

14. ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

_____ / Ю.Н. Молчанов /

М.П.

Потребитель:

_____ /_____/

М.П.

Приложение № 1

К контракту/договору

№ _____от «_____» _____20___г.

Присоединённая мощность (кВА) и максимальная мощность (кВт) по точкам поставки Потребителя:

№ п/п	Наименование подстанции	№ фидера	№ КТП	Наименование объекта	S pr – присоединённая мощность по точке поставки, кВА.	P max - максимальная мощность по точке поставки, кВт.
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						

Подписи Сторон:

Представитель Гарантирующего поставщика:

_____/_____/

Потребитель:

_____/_____/

Примечание: ***Присоединенная мощность*** *- величина суммарной мощности присоединенных к электрической сети электродвигателей напряжением выше 1000 В и трансформаторов потребителя (без учета резервных трансформаторов), которые преобразуют электрическую энергию на рабочее напряжение, которое непосредственно питает токоприемники, исчисляемая в киловольт-амперах (кВА).*

Приложение № 2

К контракту/договору

№ _____

от «_____» _____20____г.

ПЕРЕЧЕНЬ

РЕГИСТРИРУЕМЫХ ЭЛЕКТРОСЧЕТЧИКОВ ПОТРЕБИТЕЛЯ

№ п\п	Наименование подстанции	№ фидера	№ КТП	Место установки счетчика, участок, объект	Тип счетчика	Заводской № счетчика	Начальные показания счетчика	Т.Т.Т.Н. (РК)	Тарифная группа: («Население»; «Приравненные» (к населению); «Производство»)	Ценовая категория	Потери
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											

Подписи:

Потребитель _____/_____/

Представитель Гарантирующего поставщика _____/_____/