

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № У1195

п.Ува

«23» ноября 2017 г.

Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»** в лице Филинова Николая Валентиновича, действующего на основании доверенности № 51400-04-21/027 от 09.01.2017 с одной стороны, и **АО «Газпром газораспределение Ижевск»**, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице Директора филиала АО «Газпром газораспределение Ижевск» в пос. Ува Мамаева Владимира Николаевича, действующего на основании Доверенности № 12-11/269 от 30 октября 2017 года с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины и определения

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

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 мегаваттах, согласованная сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемая к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Сетевые организации (далее по тексту СО) - 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.

Иные владельцы сети (далее по тексту ИВС) - лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

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 СО (ИВС) и

Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Система учета – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов согласован сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

Проверка прибора учета, измерительного комплекса – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего договора не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре. В случае выявления в дальнейшем таких замечаний, визуальная проверка не может служить основой для перерасчета как «дата последней проверки».

1. Предмет договора

1.1. ГП обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Потребитель подтверждает, что энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), указанные в Приложении № 2 к настоящему договору принадлежат ему на законных основаниях.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.1.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для:

- контрольного снятия показаний приборов учета и систем учета, в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);
- проверки показаний приборов учета;
- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;
- контроля величины мощности электроприемников Потребителя;
- проведения измерений показателей качества электрической энергии;
- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;
- ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии;
- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

Уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются ГП любым из перечисленных способов: факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи, посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, посредством направления сообщения на адрес электронной почты (E-mail), посредством публикации в личном кабинете Потребителя на официальном сайте ГП в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть «Интернет»), посредством публикации на официальном сайте ГП в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве СМИ, включением текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ либо вручается непосредственно Потребителю под расписку.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению

сторон, либо на основании решения суда, или устранения обстоятельств и нарушений, явившихся основанием для ввода ограничения режима потребления.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий СО / ИВС, к сетям которых непосредственно присоединено энергопринимающее оборудование Потребителя, по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении договора, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

2.1.5. Запрашивать у Потребителя планируемый объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения № 1 к настоящему договору.

2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.2.1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением № 2 к настоящему договору.

2.2.2. Заключить с СО в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.

2.2.3. Обеспечивать показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросети между СО и Потребителем в соответствии с п. 3.1. настоящего договора.

2.2.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.3. Потребитель имеет право:

2.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в полном объеме, а так же в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее ОПФРР), суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При этом письменное уведомление об отказе от исполнения договора Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по

договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного ГП по настоящему договору за расчетный период, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных ОПФРР. При этом письменное уведомление об уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГП, Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты изменения договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.3. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.3.4. Выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

2.3.5. Изменить выбранную ценовую категорию в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.6. Выбора для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

2.3.7. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

2.4. Потребитель обязуется:

2.4.1. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

2.4.2. Для определения величины потребленной электрической энергии снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, и передавать ГП одним из следующих способов: по факсу (34130) 5-27-95, (34130) 5-19-21, электронной почте udm-ri-iva@ies-holding.com или через «Личный кабинет» на сайте ГП и СО ООО «Электрические сети Удмуртии» Увинский филиал по телефону/факсу 8(34130)5-20-06; Увинский РЭС ПО «ЦЭС» Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по телефону/факсу (34130)5-23-35; Сюмсинский РЭС ПО «ЦЭС» Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по телефону/факсу (34152)2-10-11; Селтинский РЭС ПО «ЦЭС» Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по телефону/факсу (34159) 3-11-97 или электронной почте _____ до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

Если Потребитель является собственником или пользователем нежилого помещения, расположенного в многоквартирном доме, снимать показания расчетного прибора учета, установленного для целей определения объема потребления электрической энергии в таком помещении, в период с 23-го по 25-е число текущего месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, или исключения из настоящего договора нежилого помещения в многоквартирном доме, и передавать ГП до окончания 25-го дня текущего месяца, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора.

Снятие показаний расчётных приборов учёта электроэнергии, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства СО (ИВС), производится персоналом СО (ИВС).

2.4.3. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.4. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно.

2.4.5. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ГП планируемый на следующий год объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину заявленной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.4.6. Два раза в год по запросу ГП предоставлять данные сезонных (зима, лето) замеров электрических нагрузок.

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

2.4.8. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.9. Выполнять требования СО (ИВС) об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения потребления, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения ограничения режима потребления.

2.4.10. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

2.4.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении № 2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности ($\text{tg}\varphi$), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП 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 ОПФРР.

2.4.12. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю 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 внеплановых отключений, введении аварийных ограничений

режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.4.13. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.

2.4.14. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ГП в интересах потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.4.15. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, 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.

2.4.16. Информировать СО 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 токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.17. При необходимости осуществления установки или замены системы учета или прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, Потребитель, являющийся собственником энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается или заменяется система учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, с соблюдением требований, установленных ОПФРР, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес СО.

Срок на устранение неисправности прибора учета, измерительного комплекса, системы учета, на поверку, замену в случае выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, устанавливается не более 2 месяцев.

2.4.18. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.19. Сообщать ГП обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, их утрате в течение суток с момента обнаружения.

2.4.20. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к электрическим установкам, приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

2.4.21. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.22. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора 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 обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий договор в качестве приложения.

2.4.23. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им 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.

2.4.24. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.4.25. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

2.4.26. При наличии у Потребителя объектов/точек поставки, энергоснабжение которых осуществляется в многоквартирном доме, производить оплату электроэнергии, потребленной в процессе использования общего имущества в многоквартирном доме, в случаях и порядке, предусмотренных жилищным законодательством РФ.

2.4.27. Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по ценовым категориям с применением в расчетах почасового планирования, предоставлять ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением № 3 к настоящему договору.

2.4.28. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения ниже допустимых пределов, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях выполнять требования СО об ограничении режима потребления в соответствии с графиками аварийного ограничения (временного отключения), утвержденных в установленном порядке. Аварийные ограничения осуществляются согласно режимам, указанным в Приложении № 4 или выписке из утвержденных графиков аварийного ограничения (временного отключения). Утвержденные графики в виде выписки ГП доводит до Потребителя. Выписка не требует оформления подписями уполномоченных лиц по настоящему договору.

2.4.29. В случае если точки поставки на день заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Перед демонтажем прибора учета Потребитель направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения СО способом, позволяющим подтвердить факт получения. Проверка прибора учета осуществляется в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

2.4.30. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО 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.

2.4.31. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а если приборы учета установлены (подключены) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

2.4.32. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.4.33. Уведомлять ГП о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, указанного в настоящем договоре.

2.4.34. Не менее чем за 20 рабочих дней, письменно уведомить ГП об исключении точек поставки из договора, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.4.35. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать требованиям технических регламентов (до вступления в силу таковых – ГОСТ 32144-2013) и иным обязательным требованиям.

3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельства непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему договору.

4. Определение объема и учет электрической энергии (мощности). Контроль электропотребления

4.1. Определение объемов покупки электрической энергии (мощности), поставленной ГП в точках поставки по настоящему договору, осуществляется с использованием приборов учета, измерительных комплексов и систем учета согласно Приложению № 2 к настоящему договору, или расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Если Потребитель рассчитывается за электрическую энергию (мощность), с применением интервального (почасового) учета, фактическое потребление электрической энергии в каждый час определяется в соответствии с Приложением № 3 к настоящему договору.

4.3. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п.2.4.2 настоящего договора, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.4. При непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, а также отсутствии, неисправности, утере, истечении межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учета (при его наличии).

Контрольные приборы учета, которые используются в установленных ОПФРР случаях в качестве расчетных, согласовываются сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

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

4.4.1. ГП вправе при непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, за первый и второй расчетный период действия настоящего договора и при отсутствии контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) определять расчетным способом по формуле:

$$W = P_{\max} \times T, \text{ где}$$

$P_{\max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, МВт;

T – количество часов работы энергопринимающего устройства в расчетном периоде, ч.

Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$Wh = W / T.$$

4.5. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.

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 энергоснабжения, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

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 действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

5. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов

5.1. Цена настоящего договора на 2018 год составляет 550 000,00 руб. (в том числе НДС 18% - 83 898,31 руб.). Цена настоящего договора является ориентировочной.

Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему договору (за исключением объема электрической энергии (мощности) поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей) производится по нерегулируемым ценам, не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата объема электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей производится по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

Предельные уровни нерегулируемых цен ежемесячно определяются ГП и доводятся до сведения Потребителя в порядке, установленном ОПФРР, в том числе публикуются на сайте ГП: www.udm.esplus.ru.

5.2. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) 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.

5.3. Потребитель уведомляет ГП о выбранной ценовой категории в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

4.4.1. ГП вправе при непредставлении Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, за первый и второй расчетный период действия настоящего договора и при отсутствии контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) определять расчетным способом по формуле:

$$W = P_{\max} \times T, \text{ где}$$

$P_{\max}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, МВт;

T – количество часов работы энергопринимающего устройства в расчетном периоде, ч.

Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$Wh = W / T.$$

4.5. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.

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 энергоснабжения, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

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 действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

5. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов

5.1. Цена настоящего договора на 2018 год составляет 550 000,00 руб. (в том числе НДС 18% - 83 898,31 руб.). Цена настоящего договора является ориентировочной.

Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему договору (за исключением объема электрической энергии (мощности) поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей) производится по нерегулируемым ценам, не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата объема электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей производится по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

Предельные уровни нерегулируемых цен ежемесячно определяются ГП и доводятся до сведения Потребителя в порядке, установленном ОПФРР, в том числе публикуются на сайте ГП: www.udm.esplus.ru.

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

5.3. Потребитель уведомляет ГП о выбранной ценовой категории в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

осуществляющих сбор денежных средств, доводится до Потребителя путем размещения ее на сайте: www.udm.esplus.ru и в офисах ГП.

5.7. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер договора, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за _____ (вид платежа*) по договору №____, по с/ф №____ от _____ (дата с/ф), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (авансовых) платежей: «Оплата за _____ (вид платежа*) по договору №____, за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №____ по договору №____ по с/ф №____ от _____ (дата с/ф) за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС _____ (сумма НДС)».

*Вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения.

В случае если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа, ГП вправе полученным платежом погасить задолженность Потребителя в порядке календарной очередности. В этом случае в дальнейшем порядок погашения долга может быть изменен на основании взаимного согласия ГП и Потребителя.

5.8. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему договору).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки ГП, обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб, при этом ГП не несет ответственности в случаях если:

6.2.1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

6.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

6.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.12 настоящего договора.

6.2.6. Потребителем не соблюдается установленный договором режим потребления электрической энергии.

6.2.7. При аварийных ограничениях, осуществляемых СО посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики (Приложение № 5) на период и часы, определяемые РДУ Удмуртской Республики.

6.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему договору, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим договором при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

6.4. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

6.5. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

6.6. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.7. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

6.9. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.10. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

6.11. За нарушение сроков внесения платежей, предусмотренных настоящим договором, Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.

7. Срок действия и прочие условия договора

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует по «31» декабря 2018г.

Стороны установили, что условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут «01» января 2018г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством РФ договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства.

В случае если настоящий договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то условия настоящего договора в отношении таких энергопринимающих устройств применяются к отношениям сторон, возникшим с даты подписания Потребителем и СО Акта о технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем договоре, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.1.1. Если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств Потребителя заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то в случае расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, обязательства ГП прекращаются с даты расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении энергопринимающего устройства Потребителя к электрическим сетям СО в отношении тех энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО была прекращена.

7.2. Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если не менее чем 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 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. Добавление в действующий договор или исключение из него точек поставки (объектов) и приборов учета (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору. В случае добавления точек поставки Потребитель предоставляет ГП документы о праве собственности или ином праве владения на объект, Акт разграничения границ балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) и иные документы, предусмотренные действующим законодательством РФ.

В случае замены прибора учета составляется акт проверки прибора учета по результатам демонтажа прибора учета, в котором указываются характеристики демонтируемого прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, схема его подключения на дату демонтажа, дата демонтажа, последние показания, а после установки нового прибора учета составляется акт допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются характеристики прибора учета (измерительных трансформаторов, в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или систему учета), его состояние, начальные показания на момент завершения процедуры допуска.

Если место установки прибора учета не изменяется, после составления соответствующих актов и получения их ГП определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по вновь установленным приборам учета (с использованием значности, коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов новых приборов учета), начиная с начальных показаний, зафиксированных в акте допуска прибора учета в эксплуатацию, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

7.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.4.1. В случае если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, Стороны настоящего договора обязаны в отношении таких энергопринимающих устройств в течение 30 календарных дней с момента подписания Потребителем и СО Акта об их технологическом присоединении к электрическим сетям СО подписать Приложение №2 к настоящему договору.

До подписания Сторонами Приложения №2 к настоящему договору необходимые для исполнения настоящего договора сведения определяются исходя из документов о технологическом присоединении: акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности с сетевой организацией, акта разграничения эксплуатационной ответственности с сетевой организацией, акта (актов) о допуске в эксплуатацию приборов учета, при наличии - акта о согласовании аварийной и (или) технологической брони.

7.5. Для исполнения/прекращения обязательств по настоящему договору зачетом встречных однородных требований требуется предварительное письменное согласие другой стороны договора.

7.6. При разрешении споров, возникших при заключении, изменении, исполнении, пролонгации настоящего договора, реализация мер по их досудебному урегулированию не обязательна. При этом стороны вправе урегулировать разногласия в досудебном порядке посредством направления письменных претензий. В этом случае спор может быть передан на рассмотрение арбитражного суда Удмуртской Республики по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

7.7. Местом исполнения настоящего договора является Удмуртская Республика.

7.8. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.

7.9. Приложения к договору №№ 1; 2; 2.1; 4; 5 являются неотъемлемой частью договора (указываются только те приложения, которые подписываются на момент заключения договора).

Приложение № 1 – Планируемый объем электрической энергии (мощности) на _____ год:

п.1. Планируемый объем электроэнергии с распределением по месяцам (форма),

п.2. Планируемая (заявленная) мощность (форма).

Приложение № 2 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

Приложение № 2.1 – Перечень энергопринимающих устройств потребителя, относительно которых проводится процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО (Приложение №2.1 подписывается Сторонами в отношении энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к сетям не завершена - и действует до момента заключения Сторонами Приложения №2 в отношении этих энергопринимающих устройств).

Приложение № 4 – Графики аварийного ограничения:

п.1. Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности),

п.2. График временного отключения потребления электрической энергии (мощности).

Приложение № 5 – Перечень устройств противоаварийной автоматики и места их установки.

8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

Полное наименование:

Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»

Сокращенное наименование:

ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»

Адрес (место нахождения):

143421, Московская область, Красногорский район, автодорога «Балтия», территория 26 км бизнес-центр «Рига-Ленд», строение 3

Полное наименование обособленного подразделения:

Удмуртский филиал Открытого акционерного общества «ЭнергосбыТ Плюс»

Сокращенное наименование обособленного подразделения:

Удмуртский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»

Фактический адрес:

426063, Российская Федерация, г. Ижевск, ул. Орджоникидзе, д. 52а

Почтовый адрес:

426063, Российская Федерация, г. Ижевск, ул. Орджоникидзе, д. 52а

Расчетный счет: 40702810668000003662

Банк: УДМУРТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8618 ПАО

Потребитель :

Полное наименование:

Филиал АО "Газпром газораспределение Ижевск" в пос. Ува

Адрес (место нахождения):

426008, Удмуртская Респ, Ижевск г, Коммунаров ул, д. 359

Фактический адрес:

427260, Удмуртская Респ, Ува пгт, Парковая ул, д. 1

Почтовый адрес:

427260, Удмуртская Респ, Ува пгт, Парковая ул, д. 1

Тел./факс: 3413054480 025, 3413051574 07023 ,3413054480 025, 3413051574 07023 ,3413054480 07040 ,9127513306

Расчетный счет: 40702810868220101063

Банк: УДМУРТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8618 ПАО СБЕРБАНК, Г.ИЖЕВСК

К/с 30101810400000000601 БИК 049401601

ИНН/КПП 1826000260 / 182102001

ОГРН 1021801142142_

ОКВЭД 35.22

ОКПО

Адрес сайта и e-mail

СБЕРБАНК, Г.ИЖЕВСК

К/с 30101810400000000601 БИК 049401601

ИНН/КПП 5612042824/184143001

ОГРН 1055612021981

**Наименование и место нахождения
обслуживающего договор подразделения**Увинское отделение Удмуртского филиала ОАО
«ЭнергосбыТ Плюс»

п.Ува, ул.Энгельса, д.21

тел./факс (34130) 5-27-96, (34130) 5-28-00 /

(34130) 5-27-95, (34130) 5-19-21

Адрес сайта: www.udm.esplus.rue-mail: udm.esplus@tplusgroup.ru**Ответственное лицо за эксплуатацию
приборов учета, измерительных комплексов
и систем учета Потребителя:**

Должность _____

Ф.И.О. _____

Телефон/факс _____

e-mail _____

**Информация для направления уведомлений
об ограничении режима потребления в
соответствии с п.2.1.2 настоящего договора:**

Мобильный телефон: 9120138818

E-mail: A.Veysbrod@udmgas.udm.ru**9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СО:**

Полное наименование СО

Филиал «Удмуртэнерго» ПАО**«Межрегиональная распределительная****сетевая компания Центра и Приволжья»**

Тел./факс: (3412) 93-83-50 / (3412) 66-15-22

Адрес сайта: <http://www.udmene.ru/>Почтовый адрес: 426004, УР, г. Ижевск, ул.
Советская, д. 30**ООО "Электрические сети Удмуртии"**

Тел./факс: (3412) 53-91-92 / (3412) 91-32-91

Адрес сайта: <http://elsetudm.ru/>Почтовый адрес: 426049, УР, г. Ижевск, ул.
Гагарина, д. 75**ПОДПИСИ СТОРОН:****Гарантирующий поставщик****Потребитель**

/Н.В.Филинов/

/В.Н.Мамаев/



Приложение №1 п.1 к договору
№У1195 от 23.11.2017

Потребитель

В.Н.Мамаев

Планируемый объем электрической энергии (мощности) на 2017 год
Филиал АО "Газпром газораспределение Ижевск" в пос. Ува

П.1. Планируемый объем электроэнергии с распределением по месяцам:

уровень напряжения	Планный объем электроэнергии с распределением по месяцам, тыс. кВт.ч.															ГОД
	январь	февраль	март	I квартал	апрель	май	июнь	II квартал	июль	август	сентябрь	III квартал	октябрь	ноябрь	декабрь	
ВСЕГО по договору																
в том числе ВН																
в том числе СН1																
в том числе СН2																
в том числе НН																

Потребитель

В.Н.Мамаев

М.П.

Приложение №1 п.2 к договору
№У1195 от 23.11.2017

Форма утверждена:
Гарантирующий поставщик

Н.В.Филинов

Потребитель

В.Н.Мамаев

Планируемая (заявленная) мощность
Филиал АО "Газпром газораспределение Ижевск" в пос. Ува

Уровень напряжения	Заявленная мощность, кВт
ВСЕГО по договору	
в том числе ВН	
в том числе СН1	
в том числе СН2	
в том числе НН	

Потребитель

В.Н.Мамаев

м.п.

Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров учета, измерительных электрических энергий (мощность)

Филиал АО "Газпром газораспределение Ижевск" в пос. Ува

№ п.п.	Наименование платящего лица, платящего центра (наименование точки поставки)	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование энергоснабжающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес	Место установки прибора учета, кВ	Тип электросчетчика	Перечень приборов учета, измерительных комплексов				Потери	Максимальная мощность (кВт)	Предельный коэффициент реактивной мощности (pf)	Категория надежности	Срок восстановления	Ценовая категория (цена) или тариф
						Тип трансформатора тока	Номер трансформатора тока	Класс точности электросчетчика	Дата поверки электросчетчика	Расчетный коэффициент	Начальное показание для расчетов по договору	Постоянные и переменные в (%)			
						Тип трансформатора тока	Номер трансформатора тока	Класс точности трансформатора тока	Дата поверки трансформатора тока	Коэффициент трансформации	Класс точности трансформатора тока	Параметры в (%)			
						Тип трансформатора тока	Номер трансформатора тока	Класс точности трансформатора тока	Дата поверки трансформатора тока	Коэффициент трансформации	Класс точности трансформатора тока	Параметры в (%)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1	ПС-Рибово, Спец 2, Фидер 11, ТП-14 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №24, ВП-0.4 кВ, Л-3, КТП 100.4 кВ №141, фид. №11 ПС 35/10 кВ "Рибово"	Рибово СКЗ от ТП 141	На СКЗ 0.4 кВ	10-100А МР ПС	0712061203024098	1100011216	1	4 кв. 2008	—	—	—	3	24	1 цин. кат.
2	ПС-Тулка, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
3	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
3.1	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
4	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
4.1	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
5	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
5.1	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
6	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
6.1	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
7	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
7.1	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
8	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
8.1	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
9	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
9.1	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
10	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
10.1	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.
11	ПС-Ува, Спец 1, Фидер 8, ТП-54 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	Опора №54-20, ВП-0.4 кВ, Л-2, КТП 100.4 кВ №54, фид. №8 ПС "Тулка" 35/10 кВ	Рибово СКЗ от ТП 54	В помещении ГРП-0.22 кВ	СТАР 10/1 ПС-5(60) М	—	—	—	—	—	9.859	—	72	24	1 цин. кат.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

56.1	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 1-ТП-559/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	От 559-В 1П ВЛ-0,4 кВ КТП 100/4 кВ №559 Фид. 1 ПС Килдига 35910	Килдига СКЗ от КТП 559	На СКЗ 0,22 кВ	Меркурий 201.2	20	2 кв. 2006	-	-	-	3	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
57	ПС-Семет-Спец 1-Фидер 14-ТП-188/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119562	Семет СКЗ "Очистные" от ТП-188 (№5 У11950)	В здании 0,22 кВ	Меркурий 201.2	1	1 кв. 2015	-	763	-	-	-	-	-
57.1	ПС-Семет-Спец 1-Фидер 14-ТП-188/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119562	Семет СКЗ "Очистные" от ТП-188 (№5 У11950)	В здании 0,22 кВ	Меркурий 201.2	1	1 кв. 2015	-	763	-	-	-	-	-
58	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 17-ТП-216/ОАО "Светлорый Усть- Уленгский"	ГТП № У119563	Усть-Уленгский СКЗ "Светлорый Усть- Уленгский" от ТП-216 (№5 У119503)	На опоре 0,4 кВ	СЕ 101	000471059001543	1 кв. 2012	-	572	-	2	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
58.1	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 17-ТП-216/ОАО "Светлорый Усть- Уленгский"	ГТП № У119563	Усть-Уленгский СКЗ "Светлорый Усть- Уленгский" от ТП-216 (№5 У119503)	На опоре 0,4 кВ	СЕ 101	000471059001543	1 кв. 2012	-	572	-	2	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
59	ПС-Семет-Спец 2-Фидер 12-ТП-201/ОАО "Электросети Удмуртии"	ГТП № У119564	В точке присоединения КЛ-0,23 кВ к изоляторам оп. 5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП 281	В здании 0,4 кВ	СЕ 101	0004710590000021	3 кв. 2013	-	4155	-	2	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. ВН
59.1	ПС-Семет-Спец 2-Фидер 12-ТП-201/ОАО "Электросети Удмуртии"	ГТП № У119564	В точке присоединения КЛ-0,23 кВ к изоляторам оп. 5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП 281	В здании 0,4 кВ	СЕ 101	0004710590000021	3 кв. 2013	-	4155	-	2	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. ВН
60	ПС-Усть-Спец 1; ОАО "Удмуртэнерго"; Фидер 15-ТП 138/ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119565	Усть-Спец СКЗ от ТП 281 (оп. Радужная)	На СКЗ 0,22 кВ	МЕРКУРИЙ 201.2	085600502	1 кв. 2011	-	2413	-	-	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
60.1	ПС-Усть-Спец 1; ОАО "Удмуртэнерго"; Фидер 15-ТП 138/ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119565	Усть-Спец СКЗ от ТП 281 (оп. Радужная)	На СКЗ 0,22 кВ	МЕРКУРИЙ 201.2	085600502	1 кв. 2011	-	2413	-	-	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
61	ПС-Сарман-Спец 1; (ТТМАО); Фидер 2-ТП 138/ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119566	Усть-Усть (ПРГ) система тепломер от ТП-138 (оп. Половая, 12в)	В здании 0,22 кВ	НЕВА 103 150	284614	3 кв. 2014	-	247	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
61.1	ПС-Сарман-Спец 1; (ТТМАО); Фидер 2-ТП 138/ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119566	Усть-Усть (ПРГ) система тепломер от ТП-138 (оп. Половая, 12в)	В здании 0,22 кВ	НЕВА 103 150	284614	3 кв. 2014	-	247	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
62	ПС-Усть-Спец 1; ОАО "Удмуртэнерго"; Фидер 15-ТП 138/ОАО "Электросети Удмуртии"	ГТП № У119567	Усть-Усть (ПРГ) от КТП 25 (оп. Уинская, 2)	На СКЗ 0,22 кВ	Нилга 103 150	284635	3 кв. 2014	-	234	-	2	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
62.1	ПС-Усть-Спец 1; ОАО "Удмуртэнерго"; Фидер 15-ТП 138/ОАО "Электросети Удмуртии"	ГТП № У119567	Усть-Усть (ПРГ) от КТП 25 (оп. Уинская, 2)	На СКЗ 0,22 кВ	Нилга 103 150	284635	3 кв. 2014	-	234	-	2	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
63	ПС-Усть-Спец 2; ОАО "Удмуртэнерго"; Фидер 23-ТП 10/ОАО "Электросети Удмуртии"	ГТП № У119568	Усть-Усть (ПРГ) от ТП 10 (пер. Полосный, 9)	На СКЗ 0,22 кВ	НЕВА 103 150	289112	3 кв. 2014	-	236	-	2	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
63.1	ПС-Усть-Спец 2; ОАО "Удмуртэнерго"; Фидер 23-ТП 10/ОАО "Электросети Удмуртии"	ГТП № У119568	Усть-Усть (ПРГ) от ТП 10 (пер. Полосный, 9)	На СКЗ 0,22 кВ	НЕВА 103 150	289112	3 кв. 2014	-	236	-	2	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
64	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 4-ТП 547/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119569	Нилга СКЗ от ТП 547 (оп. Садовая)	В здании 0,4 кВ	СЗО-1.15.402	024805	4 кв. 2009	-	5889	-	-	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
64.1	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 4-ТП 547/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119569	Нилга СКЗ от ТП 547 (оп. Садовая)	В здании 0,4 кВ	СЗО-1.15.402	024805	4 кв. 2009	-	5889	-	-	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
65	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 10-ТП-501/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119570	Нилга СКЗ от ТП 547 (оп. Садовая)	В здании 0,4 кВ	НЕВА 103 150	00027430	4 кв. 2016	-	329	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
65.1	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 10-ТП-501/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119570	Нилга СКЗ от ТП 547 (оп. Садовая)	В здании 0,4 кВ	НЕВА 103 150	00027430	4 кв. 2016	-	329	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
66	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 10-ТП-565/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119571	Нилга СКЗ от ТП 565 (оп. Садовая)	В здании 0,4 кВ	Меркурий 201.5	2232107	3 кв. 2015	-	529	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
66.1	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 10-ТП-565/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119571	Нилга СКЗ от ТП 565 (оп. Садовая)	В здании 0,4 кВ	Меркурий 201.5	2232107	3 кв. 2015	-	529	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
67	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 4-ТП 547/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119572	Нилга СКЗ от ТП 547 (оп. Садовая)	В здании 0,4 кВ	НЕВА 106 150	170764	2 кв. 2009	-	11415	-	-	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
67.1	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 4-ТП 547/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119572	Нилга СКЗ от ТП 547 (оп. Садовая)	В здании 0,4 кВ	НЕВА 106 150	170764	2 кв. 2009	-	11415	-	-	0,35 0,4 кВ	3	1 цем. кат. НН
68	ПС-Нилга-Спец 2-Фидер 21-ТП-588/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119573	Нилга СКЗ от ТП 588 (оп. Липовая)	В здании 0,4 кВ	НЕВА 106 150	158831	2 кв. 2009	-	8839	-	-	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
68.1	ПС-Нилга-Спец 2-Фидер 21-ТП-588/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119573	Нилга СКЗ от ТП 588 (оп. Липовая)	В здании 0,4 кВ	НЕВА 106 150	158831	2 кв. 2009	-	8839	-	-	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
69	ПС-Нилга-Спец 2-Фидер 16-ТП-675/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119574	Нилга СКЗ от ТП 675 (оп. Липовая)	В здании 0,4 кВ	Меркурий 201.5	22264451	2 кв. 2015	-	471	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
69.1	ПС-Нилга-Спец 2-Фидер 16-ТП-675/ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119574	Нилга СКЗ от ТП 675 (оп. Липовая)	В здании 0,4 кВ	Меркурий 201.5	22264451	2 кв. 2015	-	471	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
70	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 1-ТП-522/ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119575	Нилга СКЗ от КТП 522	В здании 0,4 кВ	STAR 10/1 РТ- 5(00)М	110013597	2 кв. 2015	-	140	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН
70.1	ПС-Нилга-Спец 1-Фидер 1-ТП-522/ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	ГТП № У119575	Нилга СКЗ от КТП 522	В здании 0,4 кВ	STAR 10/1 РТ- 5(00)М	110013597	2 кв. 2015	-	140	-	3	0,35 0,4 кВ	24	1 цем. кат. НН

Приложение №2.1 к договору
№ У1195 от 23.11.2017

Перечень энергопринимающих устройств потребителей, относительно которых проводится процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО

Филиал АО "Газпром газораспределение Ижевск" в пос. Ува

№ п.п.	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, его адрес	Точка присоединения	Максимальная мощность (кВт)
1	2	3	4
1.1	Рябово система телеметрии ШРП от ТП 409 (130 м от перекрестка ул. Восточная и Центральная))	ПС-Садовая; Секц 1; Фидер 2; ТП-409(ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	2
1.2	Рябово система телеметрии ПШГ-50Н*2 от ТП 189 (перекресток у. Советская, ул Центральная)	ПС-Рябово; Секц 1; Фидер 6; ТП-189(ПАО "МРСК Центра и Приволжья")	2



Потребитель

В.Н.Мамаев

п. 2 График временного отключения потребления электрической энергии (мощности)

Филиал АО "Газпром газораспределение Ижевск" в пос. Ува

(наименование потребителя)

Наименование подстанции №№ фидеров	Снижаемая нагрузка по очередям, МВт									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПС «Рябово» Ф.6		0,12								
ПС «Тукля» Ф. 8	0,28									
ПС «Тукля» Ф. 13	0,01									
ПС «Тукля» Ф. 18	0,84									
ПС «Ува» Ф. 7				0,36						
ПС «Ува» Ф. 12				0,48						
ПС «Ува» Ф. 15						2,00				
ПС «Ува» Ф. 21					0,76					
ПС «Садовая» Ф. 2		0,40								
ПС «Садовая» Ф. 14									1,00	
ПС «Нылга» Ф. 4								0,44		
ПС «Нылга» Ф. 16									0,42	
ПС «Жикья» Ф. 4	0,20									
ПС «Жикья» Ф. 10	0,16									
ПС «Селты» Ф.4										
ПС «Селты» Ф.8				0,30						
ПС «Селты» Ф.13						1,00				
ПС «Кыйлуд» Ф.1									0,16	
ПС «Кыйлуд» Ф.5									0,04	
ПС «Кыйлуд» Ф.10									0,10	
ПС «Мир» Ф. 6	0,04									
ПС «Булай» Ф. 10	0,15									
ПС «Булай» Ф. 7	0,17									
ПС «Халды» Ф. 13	0,10									
ПС «Халды» Ф. 6	0,01									

Примечание:

1. График вводится в действие с 01.10.2017 г. При этом график, утвержденный 07.09.2016 года, отменяется.
2. График временного отключения составлен в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», утвержденных Приказом Минпромэнерго России от 06 июня 2013 года №290, и на основании актов согласования технологической и аварийной брони электроснабжения соответствующих предприятий.
3. При введении в действие графика должен быть отключен первый фидер каждой строки графика. В случае отсутствия нагрузки на нем отключается любой другой фидер этой строки с максимальной нагрузкой, кроме фидеров, указанных в скобках.
4. Потребителям запрещается переключение нагрузки с отключенных линий на оставшиеся в работе источники питания.
5. При срабатывании на фидерах АВР потребитель обязан произвести отключение переведенной на резервный фидер небронированной нагрузки.

6. При обнаружении перевода нагрузок с отключенных фидеров на другие, оставшиеся в работе, дежурный персонал электрических сетей отключает любой другой фидер этой строки с максимальной нагрузкой и т.д., кроме фидеров указанных в скобках.
7. В случае перевода всей нагрузки на последний, оставшийся в работе фидер, указанный в скобках, дежурный персонал электрических сетей производит полное отключение предприятия в соответствии с действующим законодательством РФ.

Гарантирующий поставщик



/Н.В.Филинов/

Потребитель

/В.Н.Мамаев/

Приложение № 5 к договору № У1195
от «23» ноября 2017 г.

ПЕРЕЧЕНЬ
устройств противоаварийной автоматики и места их установки

Станция, подстанция, присоединение	Вид ПА	Уставка ПА Гц/сек.
ПС «Рябово» Ф. 6, 11	АЧР-1	48,6/0,3
	АЧР-2	49,0/15,0
	ЧАПВ	49,8/20,0
ПС «Тукля» Ф. 8, 18, 13, 11	АЧР-1	48,6/0,3
	АЧР-2	49,0/15,0
	ЧАПВ	49,8/20,0
ПС «Ува» Ф. 12, 21, 15, 23, 7, 17	АЧР-1	48,6/0,3
	АЧР-2	49,0/15,0
	ЧАПВ	49,8/20,0
ПС «Садовая» Ф. 2, 8, 14	АЧР-1	48,3/0,3
	АЧР-2	48,9/25,0
	ЧАПВ	49,7/25,0
ПС «Нылга» Ф. 10, 21, 16, 4	АЧР-1	47,3/0,3
	АЧР-2	48,8/15,0
	ЧАПВ	49,7/50,0
ПС «К.Жикья» Ф. 4, 10	АЧР-1	48,6/0,3
	АЧР-2	49,0/15,0
	ЧАПВ	49,8/20,0
ПС «Селты» Ф. 13, 8, 16, 4	АЧР-1	46,5/0,3
	АЧР-2	48,7/60,0
	ЧАПВ	49,7/10,0
ПС «Сюмси» Ф. 14, 19	АЧР-1	47,9/0,3
	АЧР-2	48,9/30,0
	ЧАПВ	49,7/35,0
ПС «Кыйлуд» Ф. 5, 10, 1	АЧР-1	47,3/0,3
	АЧР-2	48,8/45,0
	ЧАПВ	49,7/50,0
ПС «Удугучин» Ф. 2	АЧР-1	46,5/0,3
	АЧР-2	48,7/60,0
	ЧАПВ	49,7/10,0
ПС «Мир» Ф. 6	АЧР-1	47,5/0,3
	АЧР-2	48,9/35,0
	ЧАПВ	49,7/35,0
ПС «Булай» Ф. 10, 6	АЧР-1	47,3/0,3
	АЧР-2	48,8/45,0
	ЧАПВ	49,7/50,0
ПС «Халды» Ф. 13, 6	АЧР-1	47,5/0,3
	АЧР-2	48,9/35,0
	ЧАПВ	49,7/35,0

Приложение составлено в соответствии с требованиями Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденных Приказом Минпромэнерго России №290 от 06.06.2013 г.

Гарантирующий поставщик



Потребитель

/В.Н.Мамаев/