

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № \_\_\_\_\_

(для энергосбытовой организации)

г. \_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_ с одной стороны, и

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_ 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 в Приложении №2 к настоящему договору.

**Потребитель** - потребитель, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, в интересах которого Покупатель заключил настоящий договор с Гарантирующим поставщиком.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее по тексту ГП) и Покупателя, 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 Покупателем 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 перерасчёта 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 Покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

## **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 потребителей 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 потребителей;

- проведения измерений показателей качества электрической энергии;

- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета потребителей;

- 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 потребителей.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (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 Покупателем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, 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 Покупателю 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 Покупателя 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 Покупателю под расписку.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после добровольного погашения Покупателем 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 Покупателя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации расходов на оплату действий сетевой организации / иного владельца сетей, 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 Покупателя, 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 Покупателем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Покупателя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

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

## **2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:**

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

2.2.2. Заключить с СО в интересах Покупателя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки, определенные Приложением №2 к настоящему договору. Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов Покупателя 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 Покупателя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

## **2.3. Покупатель 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 Покупатель 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. 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.

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

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

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

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

## **2.4. Покупатель обязуется:**

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

2.4.2. Для определения величины потребленной электрической энергии обеспечить снятие показаний 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 их передачу ГП одним из следующих способов: по телефону \_\_\_\_\_, по факсу \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_, электронной почте \_\_\_\_\_ или через «Личный кабинет» на сайте ГП (СО одним из следующих способов: по телефону \_\_\_\_\_, по факсу \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_, 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.

Фактические почасовые объемы потребления электрической энергии передаются Покупателем в

соответствии с разделом 5 Приложения № 3 к настоящему договору.

Если Потребитель является собственником или пользователем нежилого помещения, расположенного в многоквартирном доме, Покупатель обязуется обеспечить снятие показаний 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 их передачу 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 Покупателя – 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 по форме Приложения №1 к настоящему договору.

В случае если Покупатель не уведомил ГП о планируемом объеме потребления электрической энергии, планируемый объем для каждого месяца определяется равным плановому объему за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

2.4.6. Проводить замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения по заданию диспетчерских центров системного оператора либо по требованию СО о проведении указанных замеров в соответствии с заданием системного оператора.

Замеры подразделяются на:

контрольные замеры - проводятся 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) - проводятся не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - проводятся не чаще чем 1 раз в квартал.

Предоставлять результаты проведенных замеров:

- диспетчерскому центру системного оператора в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера;

- СО в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера (кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен СО);

- ГП по соответствующему запросу.

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 обеспечить самостоятельное введение ограничения 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. Обеспечить урегулирование между потребителями и СО (ИВС) вопросов в части организации

учета электрической энергии (мощности), 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. Обеспечить поддержание на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителя, определенных в Приложении №2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности ( $\text{tg}\phi$ ), 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. Обеспечить поддержание потребителями в надлежащем техническом состоянии принадлежащие им 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 соблюдение требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечить поддержание установленных потребителями автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных 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. Обеспечить выполнение заданий 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. Обеспечить соблюдение заданных в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требований к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддержание схем электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.16. Обеспечить информирование 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 потребителей, 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. Обеспечить 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 и средствам учета электрической энергии потребителей 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 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 и ГП в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и обеспечить согласование 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. Обеспечить урегулирование с СО (ИВС) и оформление в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств потребителей, 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.

2.4.25. В случае наличия 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.

2.4.26. Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым Покупатель рассчитывается за электрическую энергию и мощность по 5-ой или 6-ой ценовой категории 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.

2.4.27. 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 Покупатель 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.

2.4.28. В случае если Покупатель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств потребителей приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО к местам установки приборов учета и оплату произведенных ей расходов на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также обеспечить оплату понесенных ей расходов в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.4.29. Включить в договоры, заключаемые с потребителями, обязанность потребителей обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических проверок приборов учета, находящихся на балансе потребителей, а если приборы учета установлены (подключены) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

2.4.30. Включить в договоры, заключаемые с потребителями, обязанность потребителей обеспечить сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности потребителей, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.4.31. С целью реализации прав ГП, указанных в п.2.1.1 настоящего договора, уведомлять ГП о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей, в интересах которых заключен настоящий договор.

2.4.32. 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 потребителей по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Покупатель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

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

2.4.34. Покупатель обязан включить в договоры, заключаемые с потребителями, условия об исполнении обязанностей, которые предусмотрены для потребителей в настоящем договоре.

### **3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения**

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Покупателю, 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 потребителей, в интересах которых заключен настоящий договор, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением



Покупателем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, определены в Приложении № 2 к настоящему договору.

#### **4. Определение объема и учет электроэнергии (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, систем учета согласно Приложению №2 к настоящему договору, или расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

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

4.2. Если Покупатель 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) Покупателя производится на основании сведений, представленных Покупателем 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 Покупателем 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 Покупателем 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 Покупателем 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:

$$W_h = W / T.$$

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

При этом в отношении Покупателя, 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. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему договору (за исключением объема электрической энергии (мощности) поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей) производится по регулируемым ценам, рассчитанным в соответствии с разделом XII ОПФРР.

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.

Значения регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий публикуются ГП на сайте [www.komiesc.ru](http://www.komiesc.ru) не позднее чем через 17 дней после окончания расчетного периода.

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. Покупатель по совокупности точек поставки, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по 5-ой или 6-ой ценовой категории оплачивает стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены ОПФРР.

5.4. Покупатель уведомляет ГП о выбранной ценовой категории в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

5.5. Расчетным периодом для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц.

Оплата за электрическую энергию (в том числе платежи в течение месяца) производится Покупателем платежными поручениями путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

– 50 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 15 числа месяца, предшествующего месяцу за который осуществляется оплата;

– 50 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25 числа месяца, предшествующего месяцу за который осуществляется оплата;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве предварительной оплаты, оплачивается до 18-го числа, 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 зачисляется в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Покупателем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых цен, а до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения настоящего пункта договора принимается равным определенному в соответствии с ОПФРР 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.

В случае если Покупатель приобретает электрическую энергию для поставки ее населению, то стоимость электрической энергии (мощности) в объеме потребления населения Покупатель оплачивает за расчетный период до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

ГП выставляет Покупателю счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в сроки, установленные законодательством РФ. Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Покупателем ГП в течение семи дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий.

5.6. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

5.7. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии платежными поручениями, Покупатель 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 плановых (авансовых) платежей: «Оплата за \_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, за \_\_\_\_\_месяц \_\_\_\_\_года, 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 Покупатель в платежных поручениях не указал назначение платежа, ГП вправе полученным платежом погасить задолженность Покупателя в порядке календарной очередности. В этом случае в дальнейшем порядок погашения долга может быть изменен на основании взаимного согласия ГП и Покупателя.

5.8. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур и актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи.

5.9. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Покупателя (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 Покупателю причиненный по его вине реальный ущерб, при этом ГП не несет ответственности в случаях, если:

6.2.1. Покупателем не обеспечено введение в работу имеющихся в наличии дизельных электростанций или других источников питания;

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

6.2.3. Покупателем не обеспечено введение в действие третьего независимого источника питания, предусмотренного по проекту для особой группы электроприемников;

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

6.2.5. Покупателем не обеспечено введение в действие или поддержание в надлежащем состоянии средств релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.12 настоящего договора;

6.2.6. Покупателем не обеспечено соблюдение установленного договором режима потребления электрической энергии.

6.3. В случаях неисполнения Покупателем 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. Покупатель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе потребителей, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала потребителей.

6.5. Ответственность потребителей и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и потребителей и фиксируется в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и актах 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 потребителей 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, Покупатель 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 «\_\_» \_\_\_\_\_20\_\_г.

Стороны установили, что условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут «\_\_» \_\_\_\_\_20\_\_г., 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 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 продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Покупатель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора, Покупателем 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 Покупатель предоставляет ГП выписку из договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности), заключенных с потребителями, в интересах которых Покупатель намеревается приобретать электрическую энергию (мощность) у ГП, 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 Республики Коми по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

7.7. Местом исполнения настоящего договора является Республика Коми.

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

7.9. Приложения к договору №№ 1; 2; 2.1; 3 являются неотъемлемой частью договора (указываются только те приложения, которые подписываются на момент заключения договора).

Приложение №1 – Планируемый объем электрической энергии на \_\_\_\_\_ год.

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 №3 – Порядок информационного взаимодействия.

*Далее персональные приложения (по мере необходимости):*

– Перечень устройств противоаварийной автоматики и места их установки.

– Порядок расчета потерь.

– Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при наличии).

## **8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

**Гарантирующий поставщик:**

**Покупатель:**

**Полное наименование:**

**Полное наименование:**

**Сокращенное наименование:**

**Адрес (место нахождения):**

**Адрес (место нахождения):**

**Фактический адрес:**

**Полное наименование обособленного подразделения:**

**Почтовый адрес:**

**Сокращенное наименование обособленного подразделения:**

**Тел./факс** \_\_\_\_\_

**Расчетный счет:** \_\_\_\_\_

**Банк:** \_\_\_\_\_

**К/с** \_\_\_\_\_ **БИК** \_\_\_\_\_

**ИНН/КПП** \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**ОГРН** \_\_\_\_\_

**ОКВЭД** \_\_\_\_\_ **ОКПО** \_\_\_\_\_

**Фактический адрес:**

**Адрес сайта и e-mail** \_\_\_\_\_

**Почтовый адрес:**

**Расчетный счет:** \_\_\_\_\_

**Банк:** \_\_\_\_\_

**К/с** \_\_\_\_\_ **БИК** \_\_\_\_\_

**ИНН/КПП**

**ОГРН**

**Наименование и место нахождения  
обслуживающего договор подразделения**

Г. \_\_\_\_\_ ул. \_\_\_\_\_ Д. \_\_\_\_\_

тел./факс \_\_\_\_\_

**Адрес сайта:**

**e-mail:**

**Ответственное лицо за эксплуатацию  
приборов учета, измерительных комплексов  
и систем учета:**

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: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

## 9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СО -:

Полное наименование СО

Тел./факс \_\_\_\_\_

Адрес сайта \_\_\_\_\_

Почтовый адрес \_\_\_\_\_

## ПОДПИСИ СТОРОН:

**Гарантирующий поставщик**

**Покупатель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /