**ДОГОВОР №**

**оказания услуг по передаче электрической энергии**

г. Барнаул «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2021 г.

**Общество с ограниченной ответственностью** **«Алтайская электросетевая компания»**, именуемое в даль­нейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_действующей на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Общие положения**

1.1.Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

***Точка поставки*** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору;

***Точка присоединения к электрической сети*** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации;

***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;

***Точка измерения*** – место расположения на элементах электрической сети трансформаторов тока и/или счетчиков прямого включения используемых для определения объемов электрической энергии (мощности) принятой Потребителем в точках поставки;

***Заявленная мощность*** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (Приложение №2);

***Максимальная мощность*** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах;

***Граница балансовой принадлежности*** – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии за состояние и обслуживание электроустановок.

***АИИСКУЭ* -** автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии.

**2. Предмет договора**

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационных и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение № 1 к настоящему договору);

- порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств (порядок определения такого объема), порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии;

- ответственность Потребителя и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в документах о технологическом присоединении, являющихся приложениями к договору;

- сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала и используемых для расчетов по Договору (Приложение №1.1. к настоящему Договору);

- обязанность Сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии»;

- обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя.

- порядок взаимодействия Исполнителя и Потребителя услуг при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ;

- неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4. В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение существенных условий, указанных в пункте 2.3. Договора, указанные изменения подлежат обязательному оформлению в виде дополнительных соглашений к настоящему договору.

**3. Права и обязанности сторон**

**3.1.** **Стороны обязуются:**

* + 1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
		2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов».
		3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

**3.2.** **Потребитель обязуется:**

* + 1. Обеспечить приобретение электроэнергии на оптовом и/или розничном рынках электроэнергии, в том числе у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования в объеме обязательства (по договорам энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии), которое принял на себя Потребитель.

3.2.2 Ежегодно в срок не позднее 1 апреля направлять в адрес Исполнителя прогнозную величину передачи электроэнергии и мощности на следующий календарный год с помесячной детализацией в форме Приложения № 2 к настоящему Договору.

 3.2.3. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.2.4. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.2.5. Информировать Исполнителя о плановых (текущих и капитальных ремонтах) в электроустановках Потребителя в срок, не позднее 2 календарных дней до их начала.

3.2.6. Рассматривать и по возможности согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

3.2.7. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.2.8. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения, при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных, установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.2.9. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы предприятия, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, а также для проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, составления акта за нарушение пользования электрической энергии.

3.2.10. Информировать Исполнителя 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 услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.11. Выполнять требования Системного оператора и Исполнителя о подключении нагрузки к противоаварийной автоматике и включению нагрузки в графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в установленные законодательством Российской Федерации сроки (ежегодно до 1 октября).

3.2.12. Согласовать с Исполнителем величину расчетных потерь электрической энергии, рассчитанную в случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности для приведения величины потребленной электроэнергии к точке поставки.

3.2.13. Предоставлять по запросу Исполнителя необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических и электрических режимах работы оборудования.

3.2.14. Соблюдать режим потребления активной мощности в соответствии со значением заявленной мощности.

3.2.15. Потребитель обязан заключить новый договор технологического присоединения к сетям Исполнителя, в случае превышения Потребителем величины максимальной мощности по Договору технологического присоединения к сетям Исполнителя, на величину, равную или большую величины превышения.

3.2.16. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности Договора, на основании приказа Минтопэнерго РФ № 49 от 22 февраля 2007 года.

В случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента. Размер и методика расчёта повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и оформляются дополнительным соглашением к Договору.

Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

3.2.17. Компенсировать убытки Исполнителя, вызванные действием (бездействием) Потребителя, которое привело к отклонению от нормативного параметра реактивной энергии (мощности), в том числе затратами Исполнителя по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии с коэффициентом активной мощности.

3.2.18. Обеспечивать надлежащий учет электрической энергии: в соответствии с «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации № 530 от 31 августа 2006 года в части:

- технических характеристик, используемых для этих целей приборов, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения;

- требований, предъявляемых к условиям эксплуатации и сохранности приборов учета;

- порядка и периодичности передачи, данных коммерческого учета потребителем;

- срока восстановления работоспособности прибора учета, в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты;

- сроков поверки средств учета электроэнергии.

3.2.19. Предоставлять по требованию Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета и по данным АИИС КУЭ.

3.2.20. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Энергосбытовой компанией или Гарантирующим поставщиком, договора купли-продажи электрической энергии, а при необходимости и заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за 10 календарных дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если уведомление о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Потребителем и Энергосбытовой компанией или Гарантирующим поставщиком получено Исполнителем от Потребителя позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется Исполнителем в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

3.2.21. Оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии, в случае не уведомления или несвоевременного уведомления Исполнителя о расторжении договора купли-продажи электрической энергии, если Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии, до даты получения уведомления от Потребителя. Услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с момента расторжения купли-продажи электроэнергии, указанной в уведомлении, до даты получения уведомления Исполнителем, оплачивается Потребителем в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.2.22. Направлять:

- сведения о корректировке величины заявленной мощности в связи с вводом в эксплуатацию новых или реконструкцией ранее присоединенных энергопринимающих устройств Потребителя, не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала расчётного периода. При непредставлении Потребителем информации в установленный срок, Исполнитель принимает в качестве величины корректировки заявленной мощности величину максимальной мощности.

- сведения о корректировке договорных объёмов потребляемой электроэнергии на следующий квартал - за 15 рабочих дней до начала квартала.

3.2.23. При наличии электроприемников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприемников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия возлагается на Потребителя.

3.2.24. Предпринимать все необходимые меры по соблюдению прав иных Потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя.

3.2.25. При устранении обстоятельств, явившихся причиной получении заявки на введение ограничения режима потребления, уведомить Исполнителя до момента введения ограничения, в срок не позднее, чем за сутки до планируемого ввода ограничения режима потребления электроэнергии. При несоблюдении Потребителем указанного срока Исполнитель вправе производить соответствующие мероприятия, а Потребитель обязан оплатить понесенные Исполнителем затраты на подготовку к выполнению заявки, при условии, если такие затраты являются обоснованными и документально подтверждены. Выдавать уполномоченным представителям Исполнителя доверенность в целях обеспечения беспрепятственного допуска их к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя.

3.2.26. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором. Предоставлять Исполнителю ежемесячно в первый рабочий день месяца следующего за расчетным показания приборов учета, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору по форме Приложения № 3 и информацию о потреблении электрической энергии по всем перечисленным в Приложении № 1 и включенным в АИИСКУЭ по точкам измерений в виде электронного документа (макет 80020) на эл. адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

3.2.27. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями Договора.

3.2.28. В течение 5-и рабочих дней с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 6 к настоящему Договору) от Исполнителя рассмотреть его и подписать. Подписание акта свидетельствует о признании Потребителем факта надлежащего оказания услуг (выполнения работ) Исполнителем. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к качеству оказанных услуг, он должен сделать соответствующую отметку в акте и подписать его в неоспариваемой части.

3.2.29. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

**3.3. Исполнитель обязуется:**

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки Потребителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и ГОСТ 32144-2013 с соблюдением величин аварийной и технологической брони. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.3.2. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Потребителя к приборам коммерческого учета и контроля качества переданной электрической энергии, находящимся во владении Исполнителя.

3.3.3. По окончании каждого расчетного периода определять объемы переданной Потребителю электрической энергии и мощности в порядке, установленном действующим законодательством и разделом 4 настоящего Договора.

3.3.4. Для допуска к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии в сроки и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством, обеспечить приглашение Потребителя для участия в процедуре указанного допуска, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска к эксплуатации прибора учета электрической энергии является обязательным в соответствии с действующим законодательством.

3.3.5. Принимать участие в разработке и согласовании в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики временного ограничения потребления электрической энергии при возникновении или угрозе возникновения аварий в работе систем электроснабжения и об использовании противоаварийной автоматики при возникновении или угрозе возникновения аварий в работе систем электроснабжения.

3.3.6. Направлять Потребителю в десятидневный срок ответы на поступившие от Потребителя жалобы по вопросам передачи электрической энергии.

3.3.7. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя.

3.3.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

**3.4. Исполнитель имеет право:**

3.4.1. Осуществлять доступ к электроустановкам, приборам учёта и автоматизированным измерительным комплексам, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя для проведения проверок состояния релейной защиты и противоаварийной автоматики, проверок исправности схем и приборов учёта и элементов автоматизированных измерительных комплексов, снятия контрольных показаний приборов учета, проведения замеров для определения качества электроэнергии, введения режима полного (частичного) ограничения потребления электроэнергии, а также проведения проверок состояния иных устройств Потребителя, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, в предварительно согласованные Сторонами сроки, либо в срок, предусмотренный действующим законодательством РФ.

* + 1. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

**3.5. Потребитель имеет право:**

3.5.1. На получение качественной и соответствующей установленным параметрам (ГОСТ 32144-2013) электрической энергии, передаваемой из сетей Исполнителя.

3.5.2. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета и по данным системы АИИСКУЭ, принадлежащих Исполнителю.

3.5.3. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки исправности работы приборов учета и автоматизированных измерительных комплексов, участвующих в расчете объема переданной электроэнергии, в соответствии с действующим законодательством.

3.5.5. На своевременное получение информации по запросу об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в управлении Исполнителя, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.5.6. Составлять совместно с Исполнителем акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества безучетно потребленной электроэнергии, в порядке, установленном действующим законодательством.

3.5.7. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.8. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых ей на себя обязательств по настоящему Договору.

**4. Количество, качество услуг и учет электроэнергии**

 4.1. Объемы электрической энергии, переданной Потребителю, определяются Сторонами на основании данных приборов учета электрической энергии и расчетных способов, утвержденных действующим законодательством.

4.2. Качество услуг, оказываемых по Договору, определяется как совокупность соответствия параметров электрической энергии ГОСТу, соответствие услуг, оказанных Исполнителем, требованиям Договора.

4.3. Объемы выявленного безучетного потребления электрической энергии определяются в соответствии с действующим законодательством.

4.4. Потребитель ежемесячно до 3 рабочего дня месяца следующего за расчетным предоставляет Исполнителю показания приборов учета по всем точкам измерений перечисленным в Приложении № 1 в форме Акта передачи показаний приборов учета электрической энергии (Приложение № 3), а так же информацию о потреблении электрической энергии по точкам измерений включенным в АИИСКУЭ Потребителей - в виде электронного документа макет 80020 (Приложение № 5) на эл. адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

4.5. Исполнитель формирует информацию об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в форме Акта учета электрической энергии за расчетный период (Приложение № 4) на основании данных предоставленных Потребителем в соответствии с п. 4.4. настоящего Договора, показаний зафиксированных Исполнителем, расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством и направляет на согласование в адрес Заказчика на адрес электронной почты указанный в настоящем Договоре, с последующим направлением оригиналов документов .

**5. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определен действующим законодательством.

**6. Цена договора и порядок расчетов**

6.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных Исполнителем услуг является один календарный месяц.

6.2. Исполнитель до 10 числа месяца, следующего за расчетным, направляет на электронный адрес Потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ счет, счет-фактуру, Акт учета электрической энергии за расчетный период (Приложение № 4), Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 6) с указанием сведений об объемах фактически переданной электрической энергии за расчетный период.

6.3. Потребитель обязан в течение 3-х рабочих дней рассмотреть документы, представленные Исполнителем, подписать их и направить на эл. адрес \_\_\_\_\_\_\_, с последующим направлением оригиналов документов.

6.4. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте, подписать акт и направить его вместе с протоколом разногласий Исполнителю в течение 3-х рабочих дней со дня получения от Исполнителя и документов, указанных в п. 6.2. настоящего договора в электронном виде на эл. адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_, с последующим направлением оригиналов документов.

6.5. Непредставление или несвоевременное представление Потребителем претензий или подписанных документов свидетельствует о согласии Потребителя со всеми положениями, содержащимися в документах, представленных Исполнителем, в том числе счете, счет-фактуре и Акте оказания услуг по передаче электрической энергии.

6.6. Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах прочих потребителей, в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца.

Потребитель производит окончательный расчет в следующем порядке:

- до 20 числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг за расчетный период, уменьшив на величину средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты оказанных услуг в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты.

Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

Задолженность Потребителя перед Исполнителем погашается в соответствии с назначением платежа, указанном в платежном документе.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

Действующая на момент заключения настоящего договора цена услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя может изменяться в соответствии с решением уполномоченного государственного органа, в сфере регулирования тарифов за оказание услуг по передаче электрической энергии и в случае ее изменения в установленном порядке в период действия договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня её установления.

**7. Ответственность сторон**

* 1. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны несут ответственность в соответствии с установленными нормами законодательства РФ. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета в соответствии с действующим законодательством, Исполнитель обязан оплачивать неустойку в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров связанных с возмещением ущерба причиненного Потребителям, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

7.3. Убытки, причинённые Потребителю в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению в соответствии с гражданским законодательством.

7.4. Исполнитель несет ответственность за передачу электроэнергии до границы балансовой принадлежности электроустановок Потребителя.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора, как то: стихийные явления; террористические акты; военные действия любого характера; диверсии; публикация нормативных актов, и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Договора.

7.6. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение трех суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

7.7. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

 7.8. Ответственность Потребителя и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определяется балансовой принадлежностью таких объектов и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору.

7.9. В случае нарушения Потребителем сроков или (и) порядка оплаты, предусмотренных пунктом 6.6. настоящего договора, Потребитель обязан уплатить Исполнителю пени в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

**8. Срок действия договора**

* 1. Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения Сторон возникшие с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. и действует по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года.

Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

В случае если одной из Сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

* 1. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии с момента подписания Договора в отношении Потребителя.
	2. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии Стороны фиксируют показания приборов учета на момент прекращения действия договора услуг по передаче электрической энергии.
1. **Заключительные положения**
	1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.
	2. Стороны принимают на себя обязательства обеспечить конфиденциальность персональных данных, полученных в ходе исполнения настоящего договора в соответствии с законодательством Российской Федерации в области защиты персональных данных.
	3. В целях обеспечения конфиденциальности при передаче информации между Сторонами, в том числе обрабатываемых персональных данных, Стороны обязуются организовать и использовать только защищенный канал связи.
	4. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.
	5. В случае вступления в действие нормативно-правовых актов устанавливающих иные, чем в настоящем договоре условия, Стороны обязуются принимать иные условия к исполнению, с даты вступления данных нормативно-правовых актов, без дополнительного внесения изменений в настоящий договор.
	6. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не позднее 10 дней с момента изменения.
	7. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора урегулируются путем проведения переговоров, предъявления претензий. Претензионный порядок включает:
	8. вручение под расписку или направление заинтересованной Стороной письменной претензии заказным письмом с уведомлением о вручении либо по адресу электронной почты указанному в Договоре;
	9. рассмотрение Стороной Договора претензии и подтверждающих материалов не позднее 10 дней со дня получения претензии;
	10. письменное уведомление Стороной договора об удовлетворении претензии (полностью или частично) или письменный мотивированный отказ в удовлетворении претензии. При этом указанное уведомление (отказ) должно поступить заявителю не позднее 10 (десяти) дней со дня получения претензии Стороной.
	11. При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством РФ.
	12. Ни одна из сторон не может передать свои права и обязанности, вытекающие из настоящего Договора или связанные с ним, другим лицам без письменного на то согласия другой стороны.
	13. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.
2. **Приложения к договору**
	1. Приложение № 1. «Перечень точек поставки электроэнергии Потребителя».
	2. Приложение № 1.1. «Технические характеристики средств измерений, используемых для определения обязательств Сторон».
	3. Приложение № 1.2. «Однолинейная схема присоединения объектов Потребителя к внешней электрической сети».
	4. Приложение № 1.3. «Акт об осуществлении технологического присоединения».
	5. Приложение № 2 «Прогнозная величина передачи электроэнергии и мощности на \_\_\_\_\_\_\_ год».
	6. Приложение № 3 Акт передачи показаний приборов учета электрической энергии (форма).
	7. Приложение № 4. Акт учета электрической энергии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. (форма)
	8. Приложение № 5 Описание формата передачи результатов измерений по точкам измерений (макет 80020)
	9. Приложение № 6. Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) за \_\_\_\_\_\_. (форма)
3. **Адреса, реквизиты и подписи сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **Исполнитель** | **Потребитель** |
|  |  |
|  |  |
|  Исполнитель | Потребитель |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  |