ДОГОВОР № 620-16/21
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Красноярск «02» июня 2021 г.

Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (АО «КрасЭКо»), именуемое в дальнейшем **«Сетевая организация 1»**, в лице директора по реализации услуг Данеко Максима Владимировича, действующего на основании доверенности № 3 от 01.01.2021 г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Искра-Электросети» (ООО «Искра-Электросети»), именуемое в дальнейшем **«Сетевая организация 2»,** в лице директора Вологдина Владимира Георгиевича, действующего на основании Устава общества, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1.ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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.

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей (акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)" - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности;

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств);

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

Точка 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)

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

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; (МВт.).

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.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Стороны обязуются осуществлять взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сторонам на праве собственности и (или) ином законном основании, и оплачивать друг другу услуги по передаче электроэнергии в порядке и сроки, установленные настоящим Договором (далее по тексту - Договор).

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение № 2, к настоящему Договору).

2.2.2. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.3. Плановая величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сторонами, с разбивкой по месяцам (Приложение № 3 к настоящему Договору).

2.2.4. Ответственность Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 и фиксируется в Акте об осуществлении технологического присоединения (Приложение № 7 к настоящему Договору).

2.2.5. Технические характеристики точек поставки объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение № 2, к настоящему Договору).

2.2.6. Обязательства Сторон по оборудованию точек поставки средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек поставки приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.2.7. Перечень объектов межсетевой координации (Приложение № 8 к настоящему Договору).

2.2.8. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (п.3.1.9).

2.2.9. Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п.3.1.7).

2.3. В случае, если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки и существенных условий, указанных в пункте 2.2, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений к настоящему Договору в срок 30 (тридцать) рабочих дней.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. **Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим Законодательством РФ и нормативно - техническими актами.

3.1.2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов, путем составления «Акта сверки взаимных расчетов».

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, субъектов оперативно - диспетчерского управления, касающиеся оперативно - диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Обеспечивать сохранность, работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.5. Оборудовать точки поставки средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям и удовлетворяющими требованиям правовых документов, регламентирующих правила учета электроэнергии для соответствующего сектора рынка электроэнергии в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности каждой из Сторон. При проведении реконструкции своих электроустановок Стороны обязуются произвести замену средств учета электрической энергии. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.

3.1.6. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии другой Стороны.

3.1.7. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144 - 2013).

3.1.9. Согласовывать с субъектом оперативно - диспетчерского управления в электроэнергетике организационно - технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся

объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно - диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.1.10. Урегулировать вопросы оперативно - технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229, путем заключения соглашения о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон.

3.1.11. Информировать другую Сторону об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью.

3.1.12. Представлять другой Стороне в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 15 апреля текущего года плановые годовые объемы (с разбивкой по месяцам) потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год.

3.1.13. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой Стороне по Договору.

3.1.14. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.1.15. В случае изменения наименования, места нахождения, почтового адреса, банковских реквизитов, других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, сообщать об изменениях в письменной форме в пятидневный срок, со дня, когда данные изменения произошли.

3.1.16. Разрабатывать и утверждать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики аварийного отключения в соответствии с Положением, утвержденным в Приложении № 9 к настоящему Договору.

3.2. **Стороны имеют право:**

3.2.1. 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 и установленных в электроустановках противоположной Стороны по настоящему Договору, в соответствии с Приложением № 4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору.

3.2.2. Совместно составлять акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества переданной энергии.

3.2.3. Требовать от Сетевой организации - плательщика производить расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии с Сетевой организацией - получателем оплаты в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.4. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.5. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору выполнения иных принятых ей на себя обязательств по настоящему Договору.

3.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3. **Сетевая организация 1 обязуется:**

3.3.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки, указанных в Приложении № 1-1 к Договору, в пределах величины максимальной мощности (Приложение № 2) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой

организации 1 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.3.2. Своевременно и в полном размере производить оплату оказанных Сетевой организацией 2 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.3. Согласовывать с Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2, в срок не позднее 10 дней до начала ремонтных работ. Согласовывать предложенные Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 1.

3.3.4. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением № 4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электроэнергии и направлять Сетевой организации 2 соответствующие сведения.

3.3.5. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Сетевой организации 2 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 1, в целях осуществления Сетевой организацией 2 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.3.6. Незамедлительно сообщать Сетевой организации 2 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации 2, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 1.

3.3.7. Ежеквартально направлять Сетевой организации 2 оформленный со своей стороны «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии» до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.3.8. Рассматривать представленный «Акт сверки взаимных расчетов», указать причины разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Сетевой организации 2.

3.3.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.4. **Сетевая организация 2 обязуется:**

3.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки, указанных в Приложении № 1 к Договору, в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении № 2, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 2 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.2. Своевременно и в полном размере производить оплату оказанных Сетевой организацией 1 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.3. Согласовывать с Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 1, в срок не позднее 15 дней до начала ремонтных работ. Согласовывать предложенные Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации2.

3.4.4. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением № 4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электроэнергии и направлять Сетевой организации 1 соответствующие сведения.

3.4.5. Обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы предприятия уполномоченных представителей Сетевой организации 1 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 2, в целях осуществления Сетевой организацией 1 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.4.6. Незамедлительно сообщать Сетевой организации 1 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации 1, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 2.

3.4.7. Ежеквартально направлять Сетевой организации 1 оформленный со своей стороны «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии» до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.4.8. Рассматривать представленный «Акт сверки взаимных расчетов», указать причины разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Сетевой организации 1.

3.4.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ СТОИМОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

4.1. Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору является один календарный месяц.

4.2. Сетевые организации 1 и 2 в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, представляют друг другу Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии (по форме Приложения № 6-1 к настоящему Договору) и счет-фактуру за расчетный месяц.

4.3. Объем переданной электроэнергии в сеть Сетевой организации 1 из сетей Сетевой организации 2 и в сеть Сетевой организации 2 из сетей Сетевой организации 1 формируется согласно Приложению №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» по точкам поставки, указанным в Приложении № 1-1, № 1-2 к настоящему договору.

4.4. Сетевая организация, получившая в соответствии с условиями настоящего договора Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии, обязана в течение 2 рабочих дней с момента получения рассмотреть, подписать представленный Акт и направить подписанный экземпляр Акта в адрес другой Стороны.

4.5. При возникновении у Сторон обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, Сторона, имеющая претензии, обязана: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в Акте, подписать Акт и направить его вместе с претензией другой Стороне в течение 5 календарных дней. Претензия по объему оказанных услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме Приложения № 6 – 3 к Договору.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии регулирующими органами;
- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;
- при выявлении ошибок при формировании объемов передачи электрической энергии, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

Внесение исправлений в Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, существляется на основании Акта внесения исправлений в Акт оказания услуг и оформляется по форме Приложения № 6 - 2 к настоящему Договору.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении № 6 - 4 Договора. Корректировочные счета - фактуры оформляются Сетевой организацией 1 или Сетевой организацией 2 в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляются в адрес Сетевой организации 2 или Сетевой организации 1 соответственно.

4.6. Непредставление или несвоевременное представление Сетевой организацией 1 или Сетевой организацией 2, в соответствии с п. 4.4, п.4.5. настоящего Договора, претензии и (или) Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного с двух Сторон, свидетельствует о согласии с надлежащим оказанием соответствующей Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии в данный расчетный период по настоящему Договору.

4.7. Выбор тарифа определяется Стороной, осуществляющей оплату услуг по передаче электроэнергии, путем направления письменного уведомления в адрес другой Стороны по настоящему Договору, в течение одного месяца со дня официального опубликования уполномоченным регулирующим органом постановления об установлении соответствующих цен (тарифов).

Стоимость услуг по передаче электроэнергии при двуставочном тарифе, подлежащих оплате Сетевой организацией 1 по настоящему Договору, определяется как:

$$S = \left(T^{сод.} \times V^{зм} + T^{т.р.} \times V_{ПО}^{э}\right),$$

где:

- $T^{т.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;
- $V_{ПО}^{э}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 1, определяется в соответствии с п.4.3. настоящего Договора;
- $T^{сод.}$ - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.мес;
- $V^{зм}$ - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 1 по настоящему Договору, согласно Приложению № 3-2 к настоящему Договору.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии при одноставочном тарифе, подлежащих оплате Сетевой организацией 1 по настоящему Договору, определяется как:

$$S = T^{т.р} \cdot V^{э,факт},$$

где:

- $T^{т.р.}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон, руб./кВт*час.
- $V^{э,факт}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 1, определяется в соответствии с п.4.3. настоящего Договора.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.8. Стоимость услуг по передаче электроэнергии при двуставочном тарифе, подлежащих оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору, определяется как:

$$S = \left(T^{сод.} \times V^{зм} + T^{т.р.} \times V_{ПО}^{э}\right),$$

где:

- $T^{т.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;
- $V^{э}_{ПО}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2, определяется в соответствии с п.4.3. настоящего Договора;
- $T^{сод.}$ - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.мес;
- $V^{зм}$ - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору, согласно Приложению № 3-1 к настоящему Договору.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии при одноставочном тарифе, подлежащих оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору, определяется как:

$$S = T^{т.р} \cdot V^{э.факт},$$

где:

- $T^{т.р.}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, становленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон, руб./кВт*час.
- $V^{э,факт}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2, определяется в соответствии с п.4.3. настоящего Договора.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.9. До 15-го числа текущего месяца оплачивается 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объёме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется плата. Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным определяемому в соответствии с Правилами недискриминационного доступа объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий период.

4.10. Стоимость объёма услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, уменьшенная на величину средств, внесенных Сетевой организацией в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании Акта об оказании услуг и выставленной счет-фактуры. Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

Счет – фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством и высылается заказным письмом с уведомлением о вручении. Копии направляются посредством факсимильной связи. Получение счет – фактуры посредством факсимильной связи считается достаточным для осуществления окончательного расчета в соответствии с условиями настоящего договора.

4.11. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет соответственно Сетевой организации 1 или Сетевой организации 2, указанный в настоящем Договоре, либо путем перечисления денежных средств по другим банковским реквизитам Сторон, на основании письменного уведомления, которое направляется в адрес Сетевой организации - плательщика не позднее 2 (двух) рабочих дней до даты осуществления платежа.

При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа полученные денежные средства (за исключением задолженности по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;
- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;
- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Сетевой организации – получателя оплаты.

4.12. Изменение тарифов органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор (за исключением случаев, когда такое изменение повлекло изменение величины заявленной мощности, используемой для определения данного тарифа), а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае, если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов Стороны на услуги по передаче энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

4.13. Стороны договорились при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) применять одноставочный тариф.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежайшего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.2. Стороны не несут ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) другой Стороны.

5.3. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законными основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 1, ответственность несет Сетевая организация 1 в соответствии с гражданским законодательством. Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2 самостоятельно рассматривают и принимают решения по поступающим претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности соответственно Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

5.4. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 2 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законными основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 2, ответственность несет Сетевая организация 2 в соответствии с гражданским законодательством.

5.5. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанной в Приложение №7 к настоящему Договору.

5.6. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условий обязательствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

5.7. Сторона, несвоевременно и (или) не полностью оплатившая другой стороне услуги по передаче электрической энергии в сроки, установленные в п.4.9 настоящего Договора, обязана уплатить другой Стороне пени в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, но не ранее установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями министерством тарифной политики Красноярского края.

6.2. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой стороне, в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора, уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

6.3. 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. Расторжение Договора не влечет за собой отсоединение энергопринимающего устройства потребителя услуг от электрической сети.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. 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.

7.2. Каждая из сторон в срок не более 5 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия, а также при смене почтового адреса и местонахождении;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему Договору.

7.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

7.4. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде по месту нахождения Ответчика.

7.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случая, предусмотренного п.2.3 настоящего Договора (изменение состава точек поставки).

7.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, – по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

8.1. Приложение № 1 - 1 – «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Сетевой организации 2 из сетей Сетевой организации 1»;

8.2. Приложение № 1 - 2 – «Форма переченя точек поставки электрической энергии в сеть Сетевой организации 1 из сетей Сетевой организации 2»;

8.3. Приложение № 2 – «Технические характеристики точек присоединения»;

8.4. Приложение № 3 - «Плановые объемы потребляемой мощности и электрической энергии, в пределах которой АО «КрасЭКо» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в точках приема ООО «Искра-Электросети»».

8.5. Приложением № 4 - «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии».

8.6. Приложение № 5 – «Форма Сводного акта учета перетоков электрической энергии между Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2».

8.7. Приложение № 6 - 1 – «Форма Акта об оказании услуги по передаче электрической энергии».

8.8. Приложение № 6 – 2 - «Форма Акта о внесении исправлений в Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.8. Приложение № 6 – 3 - «Форма Протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.9. Приложение № 6 – 4 - «Форма Протокола урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

8.10. Приложение № 7- «Акты об осуществлении технологического присоединения».

8.11. Приложение №8 - «Перечень объектов межсетевой координации».

8.12. Приложение №9 - «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон».

9. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1:
Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания»
Юридический адрес: 660058
г. Красноярск, ул. Деповская, 15
Почтовый адрес: 660058,
г. Красноярск, ул. Деповская, 15
Тел/факс: (391) 228-62-07
ОГРН 1152468001773
ИНН 2466118202
КПП 246001001
р/с 40702810731020104009
к/с 30101810800000000627
в Восточно – Сибирском банке ПАО «Сбербанка России», г. Красноярск
БИК 040407627

Сетевая организация 2:
Общество с ограниченной ответственностью «Искра-Электросети»
Юридический адрес: 660028, г. Красноярск, ул.Телевизорная, д. 1, стр.37, оф.3-05.
Почтовый адрес: 660041, г. Красноярск, а/я 12167
Тел: 8 (391) 271-22-73
Эл. адрес: elektroseti24@mail.ru
ОГРН 1062463013315
ИНН 2463077244
КПП 246301001
р/с 40702810020670007321
к/с 30101810550040000884
Банк: Новосибирский филиал №2 ПАО «БИНБАНК»

ПОДПИСИ СТОРОН:

_____/ М.В. Данеко /
М.П.

_____/ В.Г. Вологдин/
М.П.