

ДОГОВОР № _____

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И
МОЩНОСТИ**

г. Новокузнецк

" __ " _____ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «ЕвразЭнергоТранс», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Сетевая организация – организация, оказывающая на основании утвержденного тарифа услуги по передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям, которыми она (СО) владеет на праве собственности или на ином установленном законом основании.

Точка поставки – место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Потребителя и Сетевой организации, расположенное на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Сетевой организации и энергопринимающих (энергопередающих) устройств Потребителя, определенной в акте технологического присоединения (Приложение №2).

Точки поставки определены (перечислены) Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

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

Безучетное потребление - потребление электрической энергии/мощности с нарушением установленных настоящим договором (договором энергоснабжения/купли-продажи (поставки) электрической энергии), выразившееся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности прибора учета (системы учета), а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии/мощности.

Бездоговорное потребление - потребление электрической энергии/мощности, осуществляемое юридическими и физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии), в том числе с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети СО/Иного владельца сетей (ИВС)/Производителя/бесхозные сети с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических лиц к электрическим сетям.

Заявленная мощность – величина мощности, определенная в Приложении №3 к настоящему Договору, планируемая к использованию и заявляемая Потребителем Сетевой организации, исчисляемая в мегаваттах (МВт), на предстоящий период регулирования, в целях установления тарифов.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, указанная в Приложении № 8, 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 киловаттах (кВт), в пределах которой Сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Резервируемая мощность – мощность, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя (максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт) и фактической мощностью Потребителя, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Сетевая организация обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии в точки поставки, указанные в Приложении № 1 к настоящему Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или ином законном основании, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Сетевой организации в порядке, установленном настоящим Договором.

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 №8).

2.2.2. Ответственность Сетевой организации и Потребителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации и Потребителя и фиксируется в Акте о технологическом присоединении или Акте разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2).

2.2.3. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения 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 присоединения 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, указан в Приложении №1 к настоящему Договору.

2.2.4. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств (Раздел 4 настоящего Договора); порядок расчета стоимости услуг Сетевой организации (п. 7.1 настоящего Договора).

2.2.5. Обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого 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 функционирования розничных рынков электрической энергии» 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 такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации (п. 3.4.14. настоящего Договора).

2.3. В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава точек поставки электрической энергии и существенных условий, указанных в пункте 2.2, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему договору путем оформления соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, нормативно-техническими актами и обычаями делового оборота.

3.1.2. Ежеквартально, в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления, соответствующего «Акта сверки расчетов». Срок возврата «Акта сверки расчетов» - в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения.

3.1.3. Соблюдать требования, установленные Системным оператором и его региональными подразделениями, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей друг друга, а также представителей Энергосбытовой организации (ИВС), в энергопринимающие устройства Сторон в которых установлены расчетные приборы учета электроэнергии (мощности) в случае если прибор учета не заведен в систему АСКУЭ Сетевой организации в целях:

- списания показаний приборов учета;
- осуществления за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности;
- сбора и (или) проверки и подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) Потребителем;
- проведения Сетевой организацией замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности;
- проведения проверок измерительного комплекса (ИК), наличия пломб на приборах и средствах учета, а также схем включения приборов учета;
- полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и мощности.

3.1.5. Оборудовать точки поставки средствами измерения электрической энергии и мощности, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям действующих нормативно-технических документов, а также обеспечить их работоспособность и соблюдение эксплуатационных требований к ним в течение всего срока действия настоящего Договора. Обязанность возлагается на Сторону, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, в которых устанавливаются (установлены) средства измерения электроэнергии (мощности).

3.1.6. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и нормативно-правовыми актами.

3.2. Сетевая организация обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Потребителя в объемах и в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 8 к настоящему Договору, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учётом технологических характеристик энергопринимающих устройств и в соответствии с Актом о технологическом присоединении или Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение № 2), при условии соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и мощности.

3.2.2. Информировать Потребителя об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии в сроки и в порядке, определенные действующим законодательством РФ.

3.2.3. По окончании каждого расчетного периода и в соответствии с положениями «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии...» (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.12 № 442) определять объемы поставленной Потребителю электроэнергии.

3.2.4. Направлять Потребителю в 30-дневный срок ответы на поступившие от Потребителя жалобы и заявления по вопросам качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

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

3.2.6. Незамедлительно ставить Потребителя в известность о фактах нарушения электроснабжения и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.7. Согласовывать с Потребителем и уведомлять Потребителя о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителем не позднее, чем за 5 дней до начала данных работ.

Компенсировать Потребителю убытки в размере реального ущерба понесенные последним в связи с нарушением Сетевой организацией порядка согласования сроков проведения ремонтных работ на принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства и превышение согласованных сроков ограничения режима потребления Потребителя.

3.2.8. Информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в пользовании Сетевой организации, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору.

3.2.9. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, в согласованное сторонами время, в порядке и случаях, установленным Договором.

3.2.10. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ - Сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.2.11. Ежеквартально направлять Потребителю, «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые в рамках настоящего договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.2.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.2.13. Разрабатывать в установленном нормами действующих нормативно-правовых актов порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и временного отключения потребления в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения.

3.2.14. По окончании каждого расчетного периода вести учет резервируемой максимальной мощности.

3.3. Потребитель обязуется:

3.3.1. Согласовывать объемы услуг, оказанных Сетевой организацией.

3.3.2. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Сетевой организации в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.3. Обеспечить установку и надлежащую эксплуатацию измерительного комплекса и приборов учета находящегося на балансе Потребителя, для определения количества приобретаемой электроэнергии и мощности с предоставлением сведений об этом Сетевой организации.

3.3.4. Производить какие-либо изменения системы учета (схемы учета) при условии согласования изменений с Сетевой организацией не менее чем за 5 рабочих дней.

3.3.4. Передавать Сетевой организации или Сетевой организации (ИВС), к сетям которой непосредственно и опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии/бесхозяйные сети присоединены электроустановки Потребителя, в согласованной с Сетевой организацией (ИВС, Производителем) форме, порядке и сроки показания расчетных приборов учета, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору и расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.3.5. Выполнять команды Сетевой организации и (или) ИВС, к сетям которой непосредственно и опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии/бесхозяйные сети присоединены электроустановки Потребителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации (ИВС, Производителя) в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях.

3.3.6. Направлять в адрес Сетевой организации и ИВС, к сетям которых непосредственно и опосредованно через энергоустановки производителя электроэнергии/бесхозяйные сети присоединено энергопринимающее оборудование Потребителя, письменное уведомление о расторжении договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) - в срок не позднее, чем за 3 рабочих дня до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Сетевой организацией, ИВС.

3.3.7. Представлять Сетевой организации по каждой точке поставки на следующий период регулирования

Прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Сетевой организации в разрезе тарификационных групп по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), - **не позднее 01 апреля** в целях подачи документов Сетевой организации для формирования тарифов на следующий календарный год и определения объема услуг по передаче электрической энергии, планируемой к потреблению в предстоящем периоде регулирования по форме Приложения № 3 к Договору. При этом величина планируемой к потреблению мощности не может превышать максимальную мощность, определенную в договоре.

В случае если часть энергопринимающих устройств Потребителя присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Сетевой организации (ИВС), величина планируемой мощности Потребителя указывается отдельно для непосредственных присоединений и присоединений к электрическим сетям Сетевой организации (ИВС) через энергетические установки Производителя электрической энергии.

3.3.8. Не позднее 01 ноября текущего года в целях исполнения п. 6.7 договора представлять Сетевой организации уточненные данные об объемах услуг по передаче электрической энергии (мощности), планируемой к потреблению в предстоящем расчетном периоде, с разбивкой по месяцам и уровням напряжения в формате Приложения № 3 к Договору.

3.3.10. Составлять и согласовывать с Сетевой организации Акты согласования аварийной и технологической брони (АТБ) (Приложение № 9 к настоящему Договору).

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

3.3.12. Соблюдать предельные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

В случае несоблюдения указанного предельного значения 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 Сетевой организацией, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору купли-продажи с учетом соответствующего повышающего коэффициента, подлежащего применению в случае превышения потребителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

3.3.13. Соблюдать величины максимальной мощности.

3.3.14. Компенсировать затраты Сетевой организации на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя в случае введения ограничения по установленным основаниям за неисполнение Потребителем условий настоящего Договора.

В случае несвоевременной оплаты услуг компенсировать затраты Сетевой организации, повлекшей за собой случай, при котором, по прибытии Сетевой организации к Потребителю для проведения работ по введению полного или частичного ограничения Потребителя Потребитель представил Сетевой организации оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности. После чего, Потребитель передал Сетевой организации заверенные копии документов об оплате или составил совместно с Сетевой организацией Акт в котором указал данные с платежных документов: дата оплаты, учреждение (банк, почта) через которое осуществлен платеж (наименование, номер отделения), сумма платежа, плательщик.

3.3.15. Обеспечить выполнение распоряжений оперативно-диспетчерского (оперативного) персонала Сетевой организации или ОАО «СО ЕЭС» (его филиалов) в части следующих функций: ведения режимов электрической сети; выполнения требований оперативной дисциплины; превышения максимально разрешенных параметров работы электрооборудования; обеспечения круглосуточного диспетчерского управления электроустановками, подключенными к сетям Сетевой организации (ИВС, Производителя); обеспечения надлежащей эксплуатации устройств РЗА и противоаварийной автоматики, устройств связи и телемеханики, установленных на объектах Сетевой организации, Потребителя и ИВС, Производителя в соответствии с действующими нормативными правовыми актами.

3.3.16. По требованию Сетевой организации и (или) ИВС, Производителя включать их представителей в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Потребителя.

3.3.17. В течение 5 рабочих дней с момента подписания настоящего Договора предоставлять Сетевой организации Перечень лиц, имеющих право вести оперативные переговоры, а также предоставлять дополнения в указанный перечень не позднее 3 рабочих дней с момента изменения полномочий отдельных лиц.

3.3.18. В случае если Потребителю станет известно о фактах неучтенного (бездоговорного или безучетного) потребления электрической энергии (мощности) – незамедлительно течение одних суток сообщить такую информацию в Сетевую организацию.

3.3.19. Ежегодно в срок до первого декабря предоставлять плановый график ремонтных и профилактических работ на объектах Потребителя, влекущих полное или частичное ограничение режима отпуска электрической энергии (мощности), на следующий календарный год.

3.3.20. Потребитель обязуется в течение 3 рабочих дней со дня подписания Договора оформить для электроприемников 1, 2 категории энергоснабжения Акт согласования аварийной и технологической брони в соответствии с Приказом Министерства

промышленности и энергетики РФ от 18 марта 2008г. № 124 «Об утверждении правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики» и согласовать его с Сетевой организацией. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия возлагается на Потребителя.

3.4. Сетевая организация вправе:

3.4.1. Приостановить и возобновлять в порядке, установленном в настоящем Договором передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю.

3.4.2. Требовать от Потребителя предоставления имеющихся у него документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.3. Не реже одного раза в год проводить проверки ИК и приборов учета Потребителя указанных в приложении №1 к настоящему договору.

3.4.4. При обнаружении фактов безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии инициировать и/или производить отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих Потребителю, осуществляющему безучетное и бездоговорное потребление, и принимать меры, направленные на возмещение причиненных Сетевой организации убытков.

3.4.5. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии, фактической почасовой мощности потребляемой Потребителем. При этом Сетевая организация несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.4.6. Контролировать режим потребления активной/реактивной энергии (мощности) на предмет их соответствия установленным значениям.

3.4.7. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.5. Потребитель вправе:

3.5.1. Требовать проверки приборов коммерческого учета указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, а также их замены при обнаружении их неисправности.

3.5.2. Требовать от Сетевой организации предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.3. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.5.4. Увеличивать величину максимальной мощности сверх мощности, разрешенной в технических условиях Потребителя (указанной как присоединенная), исключительно по письменному согласованию с Сетевой организацией путем заключения Договора технологического присоединения по вновь вводимой мощности

3.5.5. При выявлении Потребителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией условий настоящего Договора и которые были не известны Потребителю на момент подписания акта об оказании услуг, Потребитель вправе в течение месяца, следующего за расчётным, предъявить Сетевой организации претензии по указанным обстоятельствам.

3.5.6. Требовать от Сетевой организации обеспечить надлежащий учёт электрической энергии, установленный в его электроустановках и используемый в расчётах за оказание услуг по передаче, в том числе:

- технические характеристики используемых для этих целей приборов, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения;
- требования, предъявляемые к условиям эксплуатации и сохранности приборов учёта;
- порядок и периодичность передачи данных коммерческого учёта;

– срок восстановления работоспособности прибора учёта в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. Отчетным периодом для определения объема услуг является один календарный месяц.

4.2. Стороны по состоянию на 00-00 часов (Московского) времени 1-го числа каждого месяца осуществляют снятие показаний расчетных приборов учёта по всем точкам поставки.

4.3. Стороны имеют равное право на получение данных расчетных приборов учета, включая доступ к расчетным и контрольным приборам учета любой из Сторон для снятия показаний. Сторона, на оборудовании которой установлены расчетные средства измерений, показания которых принимаются для формирования данных, обеспечивает контроль достоверности собранных оперативных данных по каждому из этих средств измерений.

4.4. В срок до 2-го числа месяца, следующего за расчетным, Стороны обмениваются данными, полученными при снятии показаний приборов учета и на уровне ответственных за сбор данных согласовывают всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.) результаты снятия показаний приборов учёта за расчётный период (1 (один) календарный месяц).

4.5. В случае, установления расчетных приборов учёта не на границе балансовой принадлежности показания расчетного прибора учёта приводятся к соответствию границам балансовой принадлежности в соответствии с Алгоритмом расчета потерь до границ балансовой принадлежности являющимся Приложением № 2 к Акту об осуществлении технологического присоединения.

4.6. В случае, выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета, а также отсутствия показаний определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке, определенном действующим законодательством РФ.

4.7. В срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным Сетевая организация на основании полученных данных расчетных приборов учета, формирует «Ведомость снятия показаний приборов учёта электрической энергии» за отчетный период по форме Приложения № 4 к настоящему Договору, подписывает его со своей стороны и направляет на согласование в адрес Потребителя по электронной почте или с помощью ЭДО.

4.8. В срок до 7 числа месяца, следующего за расчетным Сетевая организация на основании полученных данных расчетных приборов учета, формирует «Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности)» за отчетный период по форме Приложения № 5 к настоящему Договору, подписывает его со своей стороны и направляет на согласование в адрес Потребителя по электронной почте или с помощью ЭДО.

При этом объем фактической мощности переданной Потребителю определяется в следующем порядке: если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Сетевой организации (ИВС) разного уровня напряжения, то в целях определения объем фактической мощности, переданной Потребителю, определяется в разбивке по уровням напряжения. При этом, объем фактической мощности, переданной Потребителю на соответствующем уровне напряжения, определяется как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения) в каждые рабочие сутки отчетного периода в час, в котором был зафиксирован максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии (суммарный по всем точкам поставки Потребителя).

4.9. На основании сформированных «Ведомость снятия показаний приборов учёта электрической энергии» и «Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности)» за отчетный период Сетевая организация не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, формирует Универсальный передаточный документ(УПД) в 2-х экземплярах, подписывает его со своей стороны, скрепляют печатью и направляют в адрес Потребителя по электронной почте или с помощью ЭДО.

4.10. В течение 1-го дня с момента получения документов, указанных в пункте 4.7., 4.8. и 4.9. настоящего договора Потребитель подписывает их со своей стороны и направляет в

адрес Сетевой организации по электронной почте или с помощью ЭДО. При отсутствии между сторонами ЭДО Стороны обмениваются оригиналами подписанных документов на бумажном носителе. До получения Сетевой организацией подписанных Потребителем оригинала документов их факсимильная копия признается сторонами равнозначной оригиналу

В случае если в указанный срок Потребитель не направит Сетевой организации подписанный Универсальный передаточный документ, то Универсальный передаточный документ считается согласованным Сторонами в редакции Сетевой организации и является основанием для проведения окончательных расчетов за соответствующий отчетный месяц.

4.11. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг последний обязан: оформить претензию по объёму и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в соответствующих документах, подписать их со своей стороны и вместе с претензией направить Сетевой организации в течение 1 календарного дня. Претензия по объёму услуг направляется в виде протокола разногласий.

4.12. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объёмы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий. Сетевая организация в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней оформляет и направляется в адрес Потребителя Универсальный корректировочный документ (УКД).

4.13. Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон УПД 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 э/э, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

4.14. Непредставление или несвоевременное представление Потребителем претензий или подписанных документов свидетельствует о согласии Потребителя со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Сетевой организацией.

4.15. В УПД за расчетный месяц Сетевая организация в отношении Потребителей с максимальной мощностью более 670 кВт информационно указывает величину резервируемой максимальной мощности, рассчитанную как разность максимальной мощности, указанной в Приложении № 8 и фактической мощности за расчетный период.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

5.1. Потребитель в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии письменно уведомляет Сетевую организацию о выборе вариантов тарифа (одноставочный /двухставочный).

Выбранные варианты тарифа применяются для целей расчётов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче. При отсутствии указанного уведомления расчёты за услуги по передаче электрической энергии производятся по вариантам тарифа, применявшимся в предшествующий расчётный период.

В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено по соглашению сторон. В течение периода регулирования Потребитель может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.

В расчетном периоде регулирования переход на одноставочный тариф не допускается, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

5.2. При выборе двухставочного тарифа, стоимость услуг по договору определяется по формуле:

$$S_{2\text{-х ст}} = T_j^{\text{cod.}} * V_j^{\text{м,факт}} + T_j^{\text{т.р.}} * V_j^{\text{э,факт}}, \text{ где:}$$

$T_j^{\text{cod.}}$ - ставка на содержание электрических сетей j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на содержание сети);

$T_j^{\text{т.р.}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода);

$V_j^{\text{э,факт}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на j -ом уровне напряжения, зафиксированный в «Ведомости снятия показаний приборов учёта электрической энергии» за отчетный период;

$V_j^{\text{м,факт}}$ - фактический объем мощности, определяемый в «Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности)» за отчетный период;

J - количество уровней напряжения.

При выборе одноставочного тарифа, стоимость услуг по договору определяется по формуле:

$$S_{1\text{-ст}} = T_j^{\text{т.р.}} * V_j^{\text{э,факт}}$$

где: $T_j^{\text{т.р.}}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии j -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой одноставочный тариф).

$V_j^{\text{э,факт}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на j -ом уровне напряжения, зафиксированный в «Ведомости снятия показаний приборов учёта электрической энергии» за отчетный период.

5.3. В стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, подлежащей оплате, включается налог на добавленную стоимость (НДС), рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.4. Изменение тарифов органом власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня вступления его в силу.

5.5. Оплата услуг по передаче электроэнергии Потребителем производится в следующем порядке:

- до 10 числа текущего месяца - 50% стоимости услуг оказываемых услуг по передаче электрической энергии на условиях предоплаты. При этом подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным определяемому объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период;

- до 20 числа месяца, следующего за расчётным - окончательный расчёт, с учётом авансовых платежей, произведенных Потребителем по выставленному счету, исходя из объёмов переданной электроэнергии, указанных в УПД.

5.6. В случае если сумма текущих платежей, произведенных Потребителем, превышает стоимость фактически оказанных Сетевой организацией услуг за расчетный месяц, сумма превышения засчитывается в счет следующего промежуточного платежа.

5.7. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности по настоящему Договору производится Потребителем на основании выставленных счетов путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации ежемесячно с применением текущих платежей. УПД выставляется Сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством РФ на неоспариваемый Сторонами объем.

5.8. В целях соблюдения Потребителем порядка оплаты услуги по передаче электрической энергии и мощности, в случае отсутствия в назначении платежа в платежных документах Потребителя указания на период оказания услуг, за который производится оплата,

отнесение поступивших денежных средств к расчетным периодам осуществляется следующим образом: первоначально оплачивается стоимость услуг за текущий отчетный период, а затем погашается задолженность за прошлые отчетные периоды в обратном хронологическом порядке (начиная с последнего неоплаченного отчетного периода).

5.9. Потребитель оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителя и по возобновлению его электроснабжения, услуги по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребитель при его участии в ДОН, контроль за самоограничением потребления энергии (мощности), контролю за соблюдением Потребителем договорных величин потребления энергии и мощности, и иное, оказываемые Сетевой организацией Потребителю по согласованному сторонами дополнительному соглашению.

6. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

6.1. При определении порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности Потребитель Стороны руководствуются действующим законодательством.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За нарушение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующими нормативными правовыми актами.

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

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

7.3. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате за авансовые и окончательные платежи, отраженные в пункте 5.5 настоящего договора, Сетевая организация вправе произвести начисление и взыскание пени за авансовый и окончательный платежи, в том числе, возникшее в результате заявления Потребителя об оспаривании объемов оказанных услуг (в том числе путем отказа от подписания актов оказанных услуг или подписания их с разногласиями), которое в последствии признано необоснованным (Сторонами или в судебном порядке), за исключением случаев, когда Потребитель, оспаривая объемы, оказанных услуг указанных в УПД, не получил в соответствии с положениями настоящего договора от Сетевой организации необходимые для обоснованного оспаривания материалы и документы. Потребитель, несвоевременно исполнивший обязательство по оплате или уклонившийся от подтверждения объемов переданной электрической энергии, обязан уплатить Сетевой организации пени в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования (ключевой ставки) Центрального банка Российской Федерации (если больший размер не предусмотрен законом или соглашением Сторон), 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.

7.4. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях 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.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

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.

7.5. Сетевая организация не несет ответственности за убытки, возникшие в результате прекращения или ограничения передачи электроэнергии (мощности), если такое прекращение (ограничение) вызвано выполнением команд ОАО «СО ЕЭС» или его филиалов, срабатыванием системной противоаварийной автоматики, а также виновными действиями Потребитель или действиями третьих лиц.

7.6. Уступка требования по денежному обязательству Потребителя допускается только с письменного согласия Сетевой организации.

В соответствии с п.3 ст.388 Гражданского кодекса Российской Федерации в случае уступки Потребителя, требования по денежному обязательству без согласия Сетевой организации, Потребитель несет ответственность перед Сетевой организацией в виде штрафа в размере денежного обязательства, по которому было уступлено право требования без согласия Сетевой организации.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с _____ года и действует по _____ года.

8.2. В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за 30 дней 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.

Если любой из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. Сетевая организация при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учёта на момент прекращения и передает указанные данные Потребителю.

8.4. Сетевая организация вправе приостановить передачу электрической энергии, при условии предварительного письменного уведомления Потребителя в следующих случаях:

8.4.1. возникновение задолженности Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии за 1 и более расчётных периода;

8.4.2. в случае невыполнения Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики по согласованию с Потребителем;

8.4.3. в иных случаях, установленных Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и законодательством РФ.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. 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.

9.2. Каждая из Сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о принятии решения о реорганизации и (или)

ликвидации предприятия; о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия; при изменении банковских реквизитов; об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств.

9.3. Все разногласия Сторон, возникшие при заключении, исполнении и прекращении настоящего Договора, не урегулированные в порядке переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Кемеровской области. Преддоговорные споры и разногласия, по которым стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Кемеровской области. При этом с заявлением в арбитражный суд о рассмотрении преддоговорного спора вправе обратиться любая из сторон.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре.

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

10 АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

10.1. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы, и постановления, принятые во исполнение таких законов (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»):

(а) Федеральный закон № 273-ФЗ от 25 декабря 2008 г. «О противодействии коррупции»,

(б) Федеральный закон от 7 августа 2001 г. N 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»,

2. В процессе реализации требований Антикоррупционного законодательства и положений комплаенс – системы ЕВРАЗа Сторона по Договору (компания Группы ЕВРАЗ) вправе доводить до другой Стороны по Договору информацию о принципах соблюдения и реализации контроля Антикоррупционного законодательства в формате направления Уведомлений и иной переписки.

3. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не совершают каких-либо действий (отказываются от бездействия), которые противоречат требованиям Антикоррупционного законодательства, в том числе, воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения взяток в любой форме (в том числе, в форме денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды) в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на их действия или решения с целью получения любых неправомерных преимуществ или с иной неправомерной целью.

4. При выявлении одной из Сторон случаев нарушения положений настоящей статьи ее аффилированными лицами или работниками она обязуется в письменной форме уведомить об этих нарушениях другую Сторону.

Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи другой Стороной, ее аффилированными лицами или работниками, такая Сторона вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить комментарии и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения.

11. ОГОВОРКА О ПРОТИВОДЕЙСТВИИ ФОРМАМ СОВРЕМЕННОГО РАБСТВА

11.1. В процессе исполнения настоящего Договора Потребитель обязуется соблюдать и обеспечить, чтобы все контрагенты, привлеченные Потребителем для исполнения настоящего Договора, соблюдали:

- все законы, нормативно правовые акты и кодексы, которые в соответствующий момент времени действуют и применяются к Потребителю или ее контрагентам в части противодействия любым формам современного рабства, торговли людьми, подневольного труда, незаконного труда и/или практик найма и детского труда; и

- Кодекс поведения сотрудников Сетевой организации, размещенный на официальном сайте

ООО «ЕвразЭнергоТранс» по адресу: <https://eetrans.evraz.com/info/normativnye-dokumenty/>, с учетом последующих изменений (при условии, что Сетевая организация разместит такие последующие изменения на официальном сайте ООО «ЕвразЭнергоТранс»).

11.2. Сетевая организация будет иметь право немедленно расторгнуть настоящий Договор путем направления уведомления Потребителю, если Потребитель или его контрагенты нарушили положения пункта 11.1.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

12.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии».

12.2. Приложение № 2 Акт об осуществлении технологического присоединения и (или) Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон

12.3. Приложение № 3 «Плановое количество заявленной мощности и электроэнергии, поставляемое Потребителю на собственное потребление (по точкам поставки) с разбивкой по месяцам».

12.4. Приложение № 4 типовая форма «Ведомость снятия показаний приборов учёта электрической энергии за отчетный период»

12.5 Приложение № 5 Типовая форма «Акта учета (оборота) электроэнергии (мощности)» за отчетный период

12.6. Приложение №6 «Сведения о значениях соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующим точкам, а также характеристики имеющихся у Потребителя компенсирующих устройствах» - заверенная Потребителем.

12.7. Приложение №7 «Однолинейная схема электрической сети Потребителя» - заверенная копия Потребителем.

12.8. Приложение № 8 «Технические характеристики точек присоединения»

12.9. Приложение №9 Перечень «Актов согласования аварийной и технологической брони» - заверенная копия Потребителем.

12.10. Приложение № 10 «Соглашение об информационном обмене» - оформляется Сторонами дополнительно после подписания Договора.

13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Потребитель:

Сетевая организация:

Место нахождения:

ООО «ЕвразЭнергоТранс»
Место нахождения: 654006, Кемеровская область
– Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая, дом

Почтовый адрес:

ИНН

КПП

ОГРН

E-mail:

Расчетный счет:

Наименование банка получателя:

к/с

БИК

№ 4

Почтовый адрес: 654006, Кемеровская область -
Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая, дом
№ 4

ИНН 4217084532

КПП 421701001

ОГРН 1064217062018

ОКПО 95374200

E-mail: energotrans@evraz.com

Расчетный счет: 407 028 103 000 116 246 61

Наименование банка получателя:

АО «ЮНИКРЕДИТ

БАНК» к/с

30101810300000000545

БИК 044525545

Потребитель:

_____/

М.П.

Сетевая организация:

_____/

М.П.