

ДОГОВОР № / -
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Новокузнецк _____ 20__ г.

_____,
именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице _____,
действующего на основании, _____ от _____,
с одной стороны, и

Территориальная сетевая организация **Общество с ограниченной
ответственностью «ЕвразЭнергоТранс»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в
лице _____.

_____, действующего
на основании, _____ с другой стороны,

в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им, на
основании заключаемых с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми
организациями, далее ЭСО) договоров оказания услуг по передаче электрической энергии
потребителям соответствующих ГП (ЭСО), заключили настоящий договор о
нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - ГП) – коммерческая
организация, обязанная заключить договор энергоснабжения или купли-продажи с любым
обратившимся к ней Потребителем электрической энергии либо лицом, действующим от
имени и в интересах Потребителя (Покупателя).

Энергосбытовые организации (далее ЭСО) – организации, осуществляющие в
качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или
приобретенной электрической энергии.

Потребители – физические и юридические лица, приобретающие электрическую
энергию (мощность) у ГП (ЭСО) для собственных бытовых и (или) производственных
нужд.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях № 2 к настоящему
Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и Заказчиком по
сведениям, предоставленным ГП (ЭСО).

Опосредованное технологическое присоединение - это присоединение
энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через
энергетические установки производителей электрической энергии, объекты
электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической
энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Покупатели – юридические лица, приобретающие электрическую энергию
(мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг,
приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при
предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети
Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая передаче по настоящему
договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

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.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации.

Заявленная мощность – договорная величина мощности, соответствующая величине, включенной в индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области на текущий год и согласованная в Приложении № 3 к настоящему договору и используемая при оплате услуг за содержание сетей.

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

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

Смежные сетевые компании (далее ССК) – организации, владеющие на праве собственности или ином, установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя,—оказывающие услуги по передаче электрической энергии межсетевых характера на территории Кемеровской области»), для которых органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения Потребителей, а также настоящего Договора, используемое для определения объема переданной электроэнергии по сети Исполнителя, определенное в акте разграничения балансовой принадлежности, а до его составления в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, в том числе опосредованно.

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 2 и № 2.1. к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и Заказчиком по сведениям, предоставленным ГП (ЭСО), ССК.

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям, определяющий границы балансовой принадлежности.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон – документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств,

определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

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, категории электроприемников потребителя и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке, технологически присоединенном к электрической сети Исполнителя.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, утвержденному для Исполнителя органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

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 определены в Приложениях № 2, № 2.1.

2.2.2. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

2.2.3. Ответственность Исполнителя, Потребителя и ССК за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя, Потребителя и ССК и фиксируется в документах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

2.2.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность определены в Приложениях № 1, № 2, № 2.1.

2.2.5. 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 и контрольных, указан в Приложениях № 1, № 2, № 2.1 к настоящему Договору.

2.2.6. Перечень объектов межсетевой координации определен в Приложении № 8.

2.2.7. Величина заявленной мощности и плановый объем электрической энергии, подлежащей оплате Заказчиком с разбивкой по месяцам определены в Приложении №3.

2.2.8. Порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя определены в Приложении №4.

2.2.9. В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки (приема) энергии между сетями Исполнителя и ССК (Потребителя), произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной ССК на другую, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

2.2.10. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать ГОСТу 32144-2013.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии».

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к заказчику и /или Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии (мощности).

3.1.4. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии.

3.1.5. Обеспечивать 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.

3.1.6. Своевременно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе) возникновения аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства.

3.1.7. Представлять другой Стороне в соответствии со сроками и формами, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 20 марта текущего года плановые объемы электрической энергии и мощности на следующий период регулирования и следующий год.

3.1.8. 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.

3.1.9. 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.

3.1.10. Разрабатывать и утверждать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики аварийного отключения в соответствии с Положением, утверждённым в Приложении № 9.

3.1.11. Предоставлять друг другу необходимые документы для закрытия отчетного месяца согласно Приложению № 5.

3.1.12. Предоставлять друг другу показания приборов учета электроэнергии и мощности для закрытия отчетного месяца, установленных на границах балансовой принадлежности сторон.

3.1.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.

3.1.14. Включать представителей Заказчика или Исполнителя в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Заказчика или Исполнителя.

3.1.15. Обеспечивать проведение замеров и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя и Заказчика 2 (два) раза в год, в третью среду июня и декабря.

3.1.16. Согласовывать плановые объемы электрической энергии и мощности на расчётный календарный год по форме Приложения № 3 к настоящему Договору, в объёмах не менее соответствующей величины электрической энергии и мощности, применяемой РЭК Кемеровской области для определения индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии при взаиморасчётах между Сторонами

3.1.17. Предоставлять копии правоустанавливающих документов, подтверждающих наличие права собственности на объекты электросетевого хозяйства либо иного законного основания владения объектами электросетевого хозяйства.

3.1.18. Ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за расчётным кварталом оформлять и согласовывать «Акт сверки взаимных расчётов по договору».

3.1.19. Самостоятельно заключать договора с ГП/ЭСО в целях использования электрической энергии на хозяйственные нужды объектов электросетевого хозяйства, а также в целях компенсации потерь

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в срок и на условиях настоящего Договора.

3.2.2. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц по доверенности снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика.

3.2.3. Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуги по Договору.

3.2.4. По запросу Исполнителя направлять ему оперативные данные о технологических режимах работы сети Заказчика.

3.2.5. В случае изменения схем электрических сетей Заказчик, производить пересмотр установок устройств релейной защиты, а если потребуется – их изменение, которые необходимо выполнить для поддержания требуемых параметров надежности электроснабжения.

3.2.6. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией в пределах зоны ответственности Исполнителя.

3.2.7. Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном Приложением №4 к настоящему договору, письменное уведомление о расторжении договора оказания услуг по передаче электроэнергии Заказчиком с ЭСО/ГП или Потребителем и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.2.8. Согласовать в течение 2 (двух) рабочих дней поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.2.9. В течение 5 календарных дней согласовать представленный Исполнителем «Акт сверки взаимных расчетов». При наличии разногласий указать причину разногласий, подписать и направить второй экземпляр Акта Исполнителю.

3.2.10. Выполнять иные обязательства, предусмотренные Договором и приложениями к нему.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Предоставлять Заказчику по его требованию в десятидневный срок заверенную Исполнителем копию документов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.3.2. При наличии информации о бесхозных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную границу балансовой принадлежности предоставлять ее Заказчику.

3.3.3. Предоставлять Заказчику по требованию в десятидневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Акт согласования аварийной и технологической брони» при условии их наличия у потребителя по точкам приема/отдачи электроэнергии определенных в приложениях № 1, № 2, № 2.1.

3.3.4. Требовать от Потребителя оформления «Акта согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми документами.

3.3.5. Согласовывать ежемесячные объемы поступления и отпуска электроэнергии с ССК, ГП/ЭСО через сети Исполнителя, с предоставлением согласований Заказчику.

3.3.6. Направлять Потребителю утвержденные Администрацией области графики ограничения и отключения мощности и электроэнергии.

3.3.7. Направлять Заказчику ответы на поступившие от Заказчика, претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии в сроки соответствующие законодательству. В случае необходимости срок для предоставления ответа может быть продлен до 30 дней, о чем Исполнитель в 10-дневный срок уведомляет Заказчика.

3.3.8. Выполнять действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя, руководствуясь порядком, установленным в Приложении № 4 к настоящему Договору в соответствии с требованиями «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии».

3.3.9. Прекращать оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителей, указанных в уведомлениях от Заказчика в соответствии с пунктом 3.2.7. настоящего Договора в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты, следующей за днём получения соответствующего уведомления.

3.4 Стороны имеют право:

3.4.1 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.

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

3.4.3 Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору представления документов, предусмотренных настоящим Договором.

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

3.5 Заказчик имеет право:

3.5.1 При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, ГП/ЭСО), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.5.2 Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего договора.

3.6 Исполнитель имеет право:

3.6.1 Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.6.2 Требовать предоставления показаний приборов учета электроэнергии и мощности, снятие которых в соответствии с Договором производит Заказчик.

3.6.3 Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.6.4 Самостоятельно заключить договор на оказание услуг по вводу ограничения с ЭСК или Гарантирующим поставщиком.

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

4.1 Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.

5 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

5.1 Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

5.2 Вид применяемого тарифа (одноставочный, либо двухставочный) на услуги по передаче электрической энергии, по настоящему Договору определяется Исполнителем путем направления письменного уведомления в адрес Заказчика, в течение одного месяца со дня официального опубликования уполномоченным регулирующим органом Постановления об установлении соответствующих тарифов.

5.3 Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по двухставочному тарифу определяется по следующей формуле:

$$S = T^{cod} \cdot P^{заяв} + T^{т.п} \cdot U^{э.факт}, \text{ где:}$$

T^{cod} – ставка индивидуального тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб/МВт в мес.;

$P^{заяв}$ - заявленная величина мощности поступления электрической энергии в сеть Исполнителя, зарегулированная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя на текущий период регулирования и согласованная сторонами в Приложении № 3 к настоящему договору, МВт в мес.;

$T^{т.п}$ – ставка индивидуального тарифа стоимости технологических потерь,

установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./тыс.кВт*ч.;

$V^{э,факт}$ - суммарный сальдированный переток электроэнергии, который определяется по формуле и рассчитан в соответствии с Приложением № 5 к настоящему Договору:

$$V^{э,факт} = W_{прием\ ССК\ факт} - W_{отдачи\ ССК\ факт}, \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч.}, \text{ где}$$

W прием ССК факт— сумма приема электрической энергии в сеть Исполнителя определенная на основании показаний приборов учета, применяемых в качестве расчетных (коммерческих), установленных в точках приема (Приложение №1)

W отдачи ССК факт – суммарная отдача из сети Исполнителя в сети ССК/Заказчика, определенная на основании показаний приборов учета, применяемых в качестве расчетных (коммерческих), установленных в точках отпуска в сети ССК (Приложение № 2).

5.4 Объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем, Стороны ежемесячно определяют на основании Баланса электрической энергии в сети Исполнителя в порядке, согласованном Сторонами в Приложении №5 к настоящему договору.

5.5 Не позднее 13 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель направляет Заказчику на подписание «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя», сканированные копии документов о согласовании приёма электроэнергии в сеть, отпуска электроэнергии в сети ССК, отпуска электроэнергии потребителям, акт оказанных услуг и счет-фактуру.

Счет–фактура и акт оказанных услуг выписываются последним числом месяца.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

5.6. В течение одного рабочего дня с момента получения от Исполнителя факсимильной или сканированной копии Акта оказанных услуг, Заказчик, при отсутствии мотивированных возражений, подписывает его и направляет факсимильную или сканированную копию Исполнителю, а при возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему, стоимости и (или) качеству оказанных услуг, оформляется протокол разногласий к акту оказанных услуг.

5.7. В течение 3 (трёх) рабочих дней после получения оригиналов Акта об оказании услуг Заказчик подписывает оба экземпляра акта с содержанием идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправляет 1 (один) экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

5.8. До получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта об оказании услуг его факсимильная (сканированная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

5.9. По мере урегулирования разногласий по ранее оспариваемым объемам передачи электрической энергии оформляются протоколом урегулирования разногласий. Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего договора в соответствии с пунктом 5 настоящего договора.

НДС оплачивается в соответствии с нормами действующего законодательства.

Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания отчетного месяца стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в

установленном законодательством порядке стороны в расчетах по договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему договору энергии, принимают объемы переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

5.9. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

–До **11** числа расчетного месяца Заказчик оплачивает Исполнителю **33 %** от суммы платежа, определенного для соответствующего месяца оказания услуги, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии/мощности текущего месяца, указанных в Приложении № 3 к Договору.

–До **25** числа расчетного месяца -**33 %** от суммы платежа, определенного для соответствующего месяца оказания услуги, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии/мощности текущего месяца, указанных в Приложении № 3 к Договору.

–Окончательный расчет производится двумя платежами:

до 10 числа месяца, следующего за расчетным окончательный расчет за услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, с учетом платежей, произведенных Заказчиком ранее за этот же период,

до 18 числа месяца, следующего за расчетным окончательный расчет за услуги по передаче электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь), с учетом платежей, произведенных Заказчиком ранее за этот же период исходя из фактических объемов передачи электроэнергии согласно «Акту об оказании услуг» и на основании выставленной Исполнителем счета-фактуры.

Если плановый платеж превысил объем фактически оказанной услуги, то переплата засчитывается в счет следующего платежа.

Обязательства по оплате считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя.

5.10. Изменение уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов какого-либо из тарифов в период действия 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 и введения тарифа.

5.11. В случае если уполномоченный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги не с первого числа календарного месяца, то объем услуг, подлежащий оплате по данному тарифу, с соответствующей даты месяца будет рассчитан в следующем порядке:

- услуги по передаче электрической энергии исходя из соответствующего тарифа и показаний зафиксированных приборами учета на дату установления тарифа. 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 изменённых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце;

5.12. Оплата услуг по данному договору может быть произведена любыми не запрещенными действующим законодательством, способами.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (ССК), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

в) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителей (ССК).

6.2. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП/ЭСО) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

6.3. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

В случае если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.4. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители, ГП/ЭСО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами.

6.5. В случае нарушения Заказчиком обязательств по оплате в установленные договором сроки, Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере 1/300 ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки.

6.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

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.

6.7. При неисполнении обязательств, предусмотренных настоящим договором, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

Стороны устанавливают обязательный претензионный порядок рассмотрения споров, возникающих в ходе исполнения настоящего договора. Сторона, получившая претензию, обязана дать другой стороне письменный мотивированный ответ в течение 30 дней с момента ее получения. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кемеровской области.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Договор вступает в силу с 00:00 (МСК) __ . __ .20 г., действует по 24:00 (МСК) __ . __ .20 ш.

7.2. Договор считается продлённым на следующий календарный год, если сторонами подписано дополнительное соглашение не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до окончания текущего года.

8 АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

8.1. 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»,

8.2. В процессе реализации требований Антикоррупционного законодательства и положений комплаенс – системы ЕВРАЗ 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. Неотъемлемой частью Договора является уведомление о соблюдении Антикоррупционного законодательства в редакции Приложения к настоящему Дополнительному соглашению.

8.3. 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 взятка 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.

8.4. 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.

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 конфиденциальной информацией 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 следующем:

- 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 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.

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

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. Спорные вопросы Стороны разрешают в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора. Споры разрешаются в Арбитражном суде Кемеровской области.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью Договора:

10.1. Приложение № 1.1 Перечень точек приёма электроэнергии в сеть Исполнителя из сети ФСК/ССК.

10.2. Приложение №2.1 «Перечень точек отпуска электроэнергии в сеть ССК из сети Исполнителя».

10.3. Приложение № 2 «Перечень точек поставки электроэнергии от сетей Исполнителя Потребителям с разбивкой по ГП/ЭСО».

10.4. Приложение № 3 «Величина заявленной мощности и плановый объем передачи электрической энергии».

10.5. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии потребителям, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя и при возобновлении их электроснабжения».

10.6. Приложение № 5 «Регламент снятия показаний приборов учёта электроэнергии,

расчёта объёмов переданной электроэнергии и предоставления отчётов».

10.7. Приложение № 6 – «Порядок взаимодействия сторон в части обмена информацией, необходимый для соблюдения единых стандартов качества обслуживания потребителей».

10.8. Приложение № 7 – «Перечень объектов межсетевой координации»

10.9. Приложение № 8- Документы подтверждающие разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

10.10. Приложение № 9 – «Перечень Положений об оперативно-технологическом взаимодействии».

10.11. Приложение № 10 – «Уведомление о соблюдении Антикоррупционного законодательства».

1. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «ЕвразЭнергоТранс»

Банковские реквизиты:

Расчетный счет: _____

Корреспондентский счет: _____

БИК _____

Юридические адреса: _____

ООО «ЕвразЭнергоТранс»

ОКПО _____

_____),

ИНН/КПП _____

Юридический адрес: Россия, Кемеровская область-Кузбасс, 654006, г. Новокузнецк,
ул. Рудокопровая, д. 4

Почтовый адрес: Россия, Кемеровская область-Кузбасс, 654006, г. Новокузнецк,
ул. Рудокопровая, д. 4

Телефон/факс: (3843) 921-700

Сайт: <https://eetrans.evraz.com>

Реквизиты для счетов-фактур:

Грузополучатель: ООО «ЕвразЭнергоТранс»

Почтовый адрес грузополучателя: 654006, Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк,
ул. Рудокопровая, д. 4

Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс»

Адрес покупателя: 654006, г. Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая, д. 4

Заказчик:

Банковские реквизиты:

Исполнитель _____

ИНН/КПП _____

Банк: _____

Расчетный счет: _____

Корреспондентский счет: _____

БИК _____

Юридические адреса:

Наименование исполнителя ООО «КЭНК»

ОКПО _____ ОКВЭД _____ ИНН/КПП _____

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

Телефон _____

Факс: _____

E-mail: _____

Реквизиты для счетов-фактур:

Грузополучатель:

Почтовый адрес грузополучателя:

Покупатель (полное наименование):

«Исполнитель»

«Заказчик»

М.П.

_____/_____
М.П.