

ДОГОВОР
Оказания услуг по передаче электроэнергии и покупке электроэнергии
на компенсацию фактических потерь

г. Южно-Сахалинск

« ____ » _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ПАО «Сахалинэнерго»), именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице генерального директора Бутовского Игоря Алексеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им на основании заключаемых с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям соответствующих ГП (ЭСО), совместно именуемые «Стороны», 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 (купли-продажи) с любым обратившимся к ней Потребителем электрической энергии либо лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя (Покупателя).

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

Под опосредованным технологическим присоединением понимается 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.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях № 2 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и Заказчиком по сведениям.

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, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик состоит в отношениях по передаче электрической энергии;

б) либо к сетям организаций, осуществляющих деятельность по производству (генерации) электроэнергии (мощности);

в) либо к бесхозяйным электрическим сетям;

г) либо к сетям организаций, не оказывающих услуги по передаче энергии, но технологически участвующих в процессе передачи энергии.

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, потребляемой энергопринимающими устройствами.

Заявленная мощность – предельная величина потребляемой в текущем периоде регулирования мощности, определенная соглашением между Исполнителем и Заказчиком в соответствии с объемом, учтенным регулирующим органом при установлении индивидуального тарифа для Исполнителя на услуги по передаче электроэнергии, измеряемая в МВт.

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

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

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения Потребителей, а также настоящего договора, используемое для определения объема переданной электроэнергии по сети Заказчика, 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.

Точкой поставки электроэнергии в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии потребителю - исполнителю коммунальных услуг.

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

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

1.1. Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц Технический условий, Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Актов аварийной (технологической) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок

(сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

1.2. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании. Об изменении правомочий одной из Сторон на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Сторона, у которой произошли изменения, извещает вторую Сторону не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

1.3. В целях настоящего договора при определении объема и стоимости передаваемой энергии стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи энергии и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим договором.

1.4. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП по приобретению электроэнергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающего в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

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, утвержденному для Исполнителя органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Стороны определили, что передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках приема и поставки энергии, указанной в приложениях №1,2. Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в Приложении №3 к настоящему договору.

2.2. Исполнитель обязуется урегулировать с Заказчиком отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.3.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №1).

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

2.3.3. Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

2.3.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства (Приложение №1).

2.3.5. 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 к настоящему Договору.

2.3.6. Перечень объектов межсетевой координации (Приложение №11).

2.3.7. Величина заявленной мощности и плановый объем передачи электрической энергии (Приложение №3).

2.3.8. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (п.3.1.4).

2.3.9. Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п.3.1.5).

2.3.10. Порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (Приложение №4).

2.4. В случае, если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки (приема) энергии между сетями Исполнителя и ССО (Потребителя), произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной ССО на другую, либо произойдут иные изменения существенных условий, указанных в пункте 2.3. Договора, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений. При этом, изменение точек поставки по настоящему Договору, которые влекут изменение границ балансовой принадлежности Потребителей электроэнергии, производится только на основании соответствующих изменений в договор энергоснабжения и договор на оказание услуг по передаче электроэнергии с Потребителем электроэнергии и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией).

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, в сроки, предусмотренные настоящим договором, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов».

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

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

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

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

3.1.6. 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.

3.1.7. Своевременно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе) возникновения аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. 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. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

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

3.2.3. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на монтаж и замену подвесных приборов учётов, смонтированных на точках поставки потребителей.

3.2.4. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.

3.3. Заказчик обязуется:

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

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

3.3.3. 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.

3.3.4. 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.

3.3.5. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6. Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя в согласованное Сторонами время 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 настоящему договору.

3.3.7. Рассматривать в течение 10 календарных дней представленный Исполнителем «Акт сверки взаимных расчетов», указать причину разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Исполнителю.

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

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.4.2. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим договором производит Заказчик.

3.4.3. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя 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 услуг по настоящему договору.

3.4.4. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.

3.4.5. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Предоставить Заказчику (его представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых Исполнитель обязан производить списание показаний в целях определения объема услуг по настоящему договору.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя владельца энергооборудования, либо в бесхозяйных сетях, при условии, что у Исполнителя есть право доступа к указанным измерительным приборам, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (потребителя), в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

- проводить инструктаж представителей Заказчика и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП/ЭСО к электроустановкам Исполнителя.

3.5.2. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности. В случае отсутствия в «Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» информации о категории надежности снабжения Потребителя

электрической энергией, Исполнитель обязан предоставить Заказчику такую информацию с указанием документа, в котором установлена категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией.

3.5.3. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) информацию о бесхозных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком. Потери в бесхозных сетях, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя, оплачивает Исполнитель.

3.5.4. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.5. Предоставить Заказчику по его требованию в двухдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Акт согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или поставки.

3.5.6. Оформить «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация об оформленных «Актах согласования аварийной и технологической брони» должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.

3.5.7. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя,

3.5.8. Поддерживать коэффициенты реактивной мощности, установленные Федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса (Приказ Минпромэнерго России от 22.02.2007г. № 49). В случае не поддержаний указанных коэффициентов реактивной мощности потребитель несет ответственность в порядке и размере, предусмотренном действующими нормативно – правовыми актами.

3.5.9. В срок до 10 (десятого) числа месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, отчеты об изменениях (в том числе нарушениях) режимов энергоснабжения и о внеплановых ремонтах в электроустановках Исполнителя по причинам, не связанным с технологическими нарушениями в электрических сетях Исполнителя.

3.5.10. Информировать Заказчика, об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями, в сроки и в порядке, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.5.11. Уведомлять Заказчика, об установке систем АСКУЭ и замене расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении договоров технологического присоединения.

3.5.12. Урегулировать в рамках технических отношений между Исполнителем, Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования (организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии, но по сетям которых технологически производится передача энергии) и обеспечить выполнение со стороны указанных лиц следующих требований:

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

3.5.12.2. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.5.12.3.Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок на вывод в ремонт производится в соответствии Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

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

3.5.12.5. Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.5.13. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии (мощности) от точек приема до точек поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 32144-2013.

3.5.14. Осуществлять в порядке, установленном законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 32144-2013, иными обязательными требованиями.

3.5.15. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего договора, объемы электроэнергии, переданной ССО, Потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.16. Разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя.

3.5.17. Направлять Заказчику в сроки, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии (Приложение №8), проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.18. Направлять Заказчику в 5-ти дневный срок ответы на поступившие от Заказчика, претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии. В случае необходимости срок для предоставления ответа может быть продлен до 30 дней, о чем Исполнитель в 10-дневный срок уведомляет Заказчика, ГП/ЭСО.

3.5.19. Согласовывать с ССО, Потребителями, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок производится в сроки определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.5.20. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 4 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, либо ГП/ЭСО, по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.5.21. Проводить в соответствие с принятым графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования:

А) имеющих непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя;

Б) получающих энергию через бесхозяйные сети;

В) получающих энергию через сети организаций, не получивших тариф на услуги по передаче энергии, но технологически участвующих в процессе передачи энергии.

3.5.22. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии).

3.5.23. Оплачивать фактический объем потерь электроэнергии (Приложение №12).

3.5.24. В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему «Актов о бездоговорном потреблении электроэнергии».

3.5.25. Введение ограничения режима потребления энергии потребителю, с которым прекращен договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), производится Исполнителем на основании соответствующей заявки на ограничение режима потребления ГП/ЭСО. В случае введения режима ограничения потребления энергии, Исполнитель на дату выполнения работ также снимает показания приборов учета.

В случае заключения Потребителем договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового потребителя, Исполнитель по заявке Заказчика производит снятие показаний приборов учета на дату, указанную в соответствующей заявке, а в случае получения заявки позднее указанной в ней даты заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), - то с даты, следующей за днем получения соответствующей заявки.

3.5.26. Производить по заявкам Заказчика монтаж и замену оборудования измерительного комплекса в рамках Федерального закона № 261 от 29 ноября 2009 года «Об энергоснабжении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». В случае неисполнения, Заказчик будет производить замену оборудования измерительного комплекса с перевыставлением затрат Исполнителю.

3.5.27. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими актами.

3.5.28. Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.5.29. Обеспечить проведение замеров и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, установленные Заказчиком.

3.5.30. Направлять Заказчику плановый объем передачи электроэнергии и мощности, отпускаемой из сети Исполнителя (по форме Приложения № 3 к настоящему договору) на следующий календарный год до 01 апреля текущего года.

3.5.31. В срок до 01 апреля каждого текущего года предоставлять Заказчику прогнозные объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя на следующий календарный год.

3.5.32. В срок до 15 ноября текущего года Исполнитель предоставляет Заказчику на следующий календарный год плановые объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя и объемы потребления электроэнергии (мощности) на собственные нужды (с разбивкой по кварталам, месяцам и уровням напряжения). За 30 календарных дней до начала квартала Исполнитель направляет Заказчику квартальные объемы передачи электроэнергии (мощности) по сетям Исполнителя и объемы потребления на собственные мощности (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения).

3.5.33. Предоставить Заказчику по его требованию, в трехдневный срок с момента предъявления требования, копии правоустанавливающих документов, подтверждающих

наличие у Исполнителя права собственности на объекты электросетевого хозяйства либо иного законного основания владения объектами электросетевого хозяйства

3.5.34. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего договора) до 15 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.5.35. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

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 ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

5.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

5.2. До 3-го числа месяца следующего за расчетным периодом, Заказчик передает Исполнителю ведомость по объемам переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за расчетный месяц.

5.3. Исполнитель в срок не позднее 5-ти календарных дней со дня оказания услуги представляет Заказчику:

5.3.1. Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц;

5.3.2. Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях;

5.3.3. Счет-фактуру на услуги по передаче электрической энергии.

5.4. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 5.3. настоящего Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленный акт и расчет объемов электроэнергии.

5.5. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к качеству оказанных услуг последний обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую части оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по качеству оказанных услуг.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 10-ти дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

5.6. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком претензий/подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

5.7. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется по двухставочному индивидуальному тарифу на услугу по передаче электрической энергии который устанавливается Постановлением РЭК Сахалинской области на соответствующий год.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = T^{cod.} \times P^{факт} + T^{m.p.} \times V^э, \text{ где:}$$

$T^{cod.}$ - ставка на содержание электрических сетей, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов Сторон;

$P^{факт}$ - величина фактически переданной мощности на энергопринимающие устройства Потребителей Заказчика учтенное РЭК Сахалинской области при тарифообразовании.

$T^{т.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Исполнителя, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов Сторон;

V^3 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей Заказчика, определенных в приложении №2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

5.8. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится Заказчиком самостоятельно в следующем порядке:

- Первый период платежа: до 12 числа текущего месяца в размере 30% стоимости услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, согласно полученного от Исполнителя счета;

- Второй период платежа: до 27 числа текущего месяца в размере 40% стоимости услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, согласно полученного от Исполнителя счета;

Подлежащий оплате объем услуги в текущем месяце принимается из расчета объема передачи электрической энергии за предшествующий расчетный период.

5.9. Заказчик, исходя из данных Акта об оказании услуг по передаче за расчетный месяц, на основании выписанных Исполнителем платежных документов, в срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, за который осуществляется оплата, производит окончательный расчет за услугу, с учетом средств, ранее внесенных Заказчиком в качестве оплаты за услугу в расчетном периоде в соответствии с п.5.8 настоящего договора. Фактом оплаты считать день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.10. Изменение тарифа органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора, не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ, В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

6.1. Расчетным периодом для оплаты стоимости объема фактических потерь электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, является один календарный месяц с 1-го по последнее число расчетного месяца.

6.2. Исполнитель оплачивает стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в сетях, в объеме, определенном в соответствии с Приложением № 12 к настоящему Договору и отраженном в Акте об оказании услуг по передаче электроэнергии (Приложение № 10), по тарифам установленным уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов, на основании счета путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика до 15 числа месяца, следующего за расчетным. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Заказчика.

6.3. Счета-фактуры за приобретаемую Исполнителем электроэнергию в целях компенсации фактических потерь выставляются Заказчиком в соответствии с действующим законодательством на основании пункта 3 ст.168 НК РФ, не позднее 5-ти календарных дней, считая со дня отгрузки товара (выполнения работ, оказания услуг).

6.4. Стороны договорились о следующем порядке оформления счетов-фактур:
- в графе «Продавец»: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго»;

- в графе «Адрес»: 693020, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 43;
- в графе «ИНН/КПП Продавца»: 6500000024/650102007;
- в графе «Грузоотправитель и его адрес»: ОП «Энергосбыт» ПАО «Сахалинэнерго» 693020, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Поповича, 112.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

Зона ответственности Заказчика:

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

Зона ответственности Исполнителя:

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

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

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

г) 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.

7.2. 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.

7.3. 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.

7.4. 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 и настоящим договором.

7.5. Если сетевая организация не исполнила или ненадлежащим образом исполнила заявку на введение ограничения режима потребления, она несет ответственность в соответствии с действующим законодательством

7.6. При не совершении Исполнителем действий, установленных настоящим договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в течении 5-ти дней с момента, когда Исполнителю стало об этом известно (в том числе, на основании письменного уведомления Заказчика или иного лица). Исполнитель обязан возместить Заказчику убытки в размере реального ущерба.

7.7. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Исполнитель компенсирует вызванные этим убытки в размере реального ущерба.

7.8. 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.

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

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, и распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон, возникшие с _____ и действует по _____.

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

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. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП/ЭСО и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

8.4. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по каким-либо точкам поставки, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении №4 к настоящему Договору.

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 полномочий 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. Обязательным условием вступления в силу настоящего договора и исполнение его условий Сторонами является наличие у Заказчика обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии до границ балансовой принадлежности Потребителей электроэнергии, в интересах которых гарантирующий поставщик, энергосбытовая компания либо сам потребитель заключил договор на передачу электроэнергии с Заказчиком.

9.6. Спорные вопросы Стороны разрешают в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора. Споры разрешаются в Арбитражном суде по месту нахождения филиала ПАО «Сахалинэнерго».

9.7. В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии с п.2 ст.26 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ.

9.8. По настоящему Договору, проценты за пользование денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 ГК РФ, не начисляются.

9.9. 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 Перечень точек приёма электроэнергии в сеть Исполнителя из сети Заказчика.

10.2. Приложение № 2 Перечень точек поставки электроэнергии от сетей сетевой организации.

10.3. Приложение № 3 «Плановое количество и потери отпускаемой из сети Исполнителя Потребителям электроэнергии (мощности) на 201__ г.

- 10.4. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии потребителям, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя и при возобновлении их электроснабжения».
- 10.5. Приложение № 5 «Форма отчета по передаче электроэнергии».
- 10.6. Приложение №6 «Примерная форма акта безучетного потребления (для физических лиц)».
- 10.7. Приложение № 7 «Примерная форма акта безучетного потребления (для юридических лиц)».
- 10.8. Приложение №8 Положение об оперативно-технологическом взаимодействии ПАО «Сахалинэнерго».
- 10.9. Приложение №9 «Акт(ы) разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон».
- 10.10. Приложение №10 «Форма Акта об оказании услуг на передачу электрической энергии».
- 10.11. Приложение №11 «Перечень объектов межсетевой координации».
- 10.12. Приложение № 12 «Регламент расчета стоимости потерь»
- 10.13. Приложение №13 «Регламент о порядке определения объемов переданной электрической энергии».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

Заказчик:

Подписи сторон

Исполнитель:

Заказчик:

_____ / _____ /

_____ / _____ /

М.П.

М.П.