

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. _____ 20__ года

_____, именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенного с гарантирующим поставщиком (ГП) (энергосбытовой организацией (ЭСО)) Договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности Потребителям (Договор), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Точка приёма – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, Производителя либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям.

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

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, сеть ССО либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии.

Точки отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной, заявленной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №2 к настоящему Договору.

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.

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

Расчётный учет – приборы учёта, показания которых используются при определении объёмов потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в

объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчёты на розничном рынке.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами Заказчика, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования Заказчиком, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) Заказчика в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) Заказчика и технологическим процессом Заказчика, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) и между Исполнителем и ССО являются Приложением №4 к настоящему Договору.

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью Исполнителя.

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

Резервируемая максимальная мощность – разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

1.2. Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством, самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе, 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.

В течение 30 (тридцати) календарных дней после заключения настоящего Договора по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся у него на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении полномочий Исполнителя на владение, пользование либо

распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до внесения соответствующих изменений и направляет Заказчику нотариально заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приёма и до точек отпуска 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 законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Плановый годовой объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя с разбивкой по месяцам, по уровням напряжения определен Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.3. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, энергоустановки которых присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке отпуска определяется в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.4. Исполнитель на момент вступления в силу настоящего Договора самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях.

2.5. В соответствии с настоящим Договором в состав оказываемой Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности) включаются следующие услуги:

2.5.1. передача электроэнергии от точек приёма до точек отпуска;

2.5.2. круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

2.5.3. снятие показаний приборов учёта по всем точкам приёма и точкам отпуска энергии, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также согласование Актов снятия показаний приборов учёта по точкам приёма/отпуска электроэнергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчётов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);

2.5.4. плановые и внеплановые проверки состояния приборов учёта, по которым производится учёт приёма и отпуска энергии в точках приёма и в точках отпуска энергии;

2.5.5. по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП (ЭСО) производит в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

2.6. Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учётом условий настоящего Договора.

2.7. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

а) величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке отпуска (приложение 2);

б) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемом к договору акте

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (приложение 4);

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 5);

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность (приложение 8);

д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 (приложение 7);

е) согласованные 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 Российской Федерации 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) (раздел 3);

ж) обязанности 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 Российской Федерации 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; (раздел 3);

з) порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка (раздел 4);

и) условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих сторонам договора (раздел 3);

к) порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон договора при их настройке и использовании (раздел 3);

л) порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора (раздел 3);

м) порядок взаимного уведомления сторонами договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного

уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства (раздел 3);

н) порядок взаимодействия сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства (раздел 3);

о) объемы и порядок предоставления сторонами договора технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора) (раздел 3).

2.8. Стороны определили перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, в Приложениях 1 и 2, однолинейную схему электрической сети в Приложении № 6.

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. В случае противоречия между условиями настоящего договора и нормами действующего законодательства РФ, подлежат применению нормы действующего законодательства РФ.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее __ числа месяца, следующего за месяцем /кварталом оказания услуг.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно – диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями. Перечень объектов межсетевой координации приведён в Приложении № 7.

3.1.5. При исполнении настоящего Договора 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 учёта электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надёжности 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, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.7. Беспрепятственно, в согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учёта количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.8. Осуществлять учёт электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объёмов их приёма и полезного отпуска.

При наличии системы учёта, принятой для коммерческих расчётов, контроль за соблюдением установленных режимов и учёт электропотребления производится по данным системы учёта.

В случае выхода системы учёта из строя за коммерческий расчёт принимаются данные приборов резервного (контрольного) учёта электрической энергии соответствующей Стороны.

3.1.9. Стороны обязуются передавать друг другу персональные данные с соблюдением принципов и правил, предусмотренных законодательством РФ. По запросу Заказчика, Исполнитель обязан предоставить согласия субъектов персональных данных на их обработку и иные документы, подтверждающие соблюдение принципов и правил

обработки персональных данных в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения запроса.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Требовать поверки приборов коммерческого учёта, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам отпуска Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, а в случае обнаружения неисправности – их замены.

3.2.2. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.3. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению названных значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

3.2.4. Направлять Исполнителю обязательные для исполнения заявки на введение ограничения Потребителя (ей) и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.5. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок ГП (ЭСО) на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электроэнергии в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора.

3.2.6. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении указанных объектов.

3.2.7. Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе снятия показаний приборов коммерческого учета, находящихся на оборудовании, принадлежащем Исполнителю.

3.2.8. В случае отсутствия в точках приёма (отдачи) приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю (потребителям, ССО) электрической энергии расчётным путём в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2.9. Заказчик вправе в согласованные Сторонами сроки, но не позднее 3 рабочих дней с даты получения Исполнителем уведомления от Заказчика, беспрепятственно снимать показания приборов учета электрической энергии и проверять их техническое состояние.

3.2.10. Заказчик вправе (не чаще одного раза в 2 недели) проверять соблюдение Исполнителем требований настоящего договора и законодательства РФ, определяющего порядок учета передаваемой электрической энергии, в том числе производить проверку приборов учета, принадлежащих Исполнителю, или установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.2.11. Заказчик вправе изменять требования к объёму, порядку и срокам предоставления информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей.

3.2.12. Заказчик вправе обрабатывать полученные от Исполнителя персональные данные и передавать их ОАО «Холдинг МРСК» (ОГРН 1087760000019). Исполнитель, передающий персональные данные, обязан предварительно получить согласие субъекта персональных данных на их обработку.

3.2.13. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Поддерживать в точках приёма показатели качества и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Показатели

качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.3.2. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надёжности и качества снабжения электроэнергией Потребителей ГП (ЭСО).

3.3.3. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учёта электроэнергии и мощности, находящимся во владении Заказчика, для съёма их показаний и проверки технического состояния. Доступ к приборам учёта осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.3.4. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учёта электроэнергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надёжности и безопасности передачи электроэнергии.

3.3.5. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.3.6. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.3.7. Не менее чем за 14 (четырнадцать) рабочих дней направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП (ЭСО) договора оказания услуг по передаче электроэнергии.

3.3.8. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии, Заказчик обязан, в целях согласования срока проведения ремонтных работ, направить Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Заказчику в срок не позднее 2 (двух) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика.

В противном случае срок проведения ремонтных работ, определенный Заказчиком в уведомлении (день и час) считается согласованным.

Согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён.

3.3.9. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.3.10. настоящего Договора уведомить ГП (ЭСО), а также Потребителей ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ.

3.3.10. В случае оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учёта электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ обеспечивать:

– в 30-ти дневный срок согласование технических заданий и проектной документации;

– при наличии согласованных технических заданий и проектной документации, допуск персонала Исполнителя (или персонала подрядных организаций Исполнителя) на объекты Заказчика для производства работ по монтажу и наладке измерительных систем.

3.3.11. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования, по согласованию с Потребителями, ССО и Заказчиком.

3.4.2. Приостанавливать передачу электрической энергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями:

3.4.2.1. при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;

3.4.2.2. в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3 ст.546 ГК РФ);

3.4.2.3. по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности;

3.4.2.4. в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.3. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

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

3.5.Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приёма до точек отдачи электрической сети в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объёмах.

Показатели качества и параметры электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.5.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей ГП (ЭСО).

3.5.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих Исполнителю.

Ежегодно, в срок до 20 декабря, предоставлять Заказчику схемы нормального режима электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах – в течение 10 (десяти) дней с момента их изменения.

3.5.4. Самостоятельно урегулировать отношения с гарантирующим поставщиком и (или) иной энергосбытовой организацией, связанные с компенсацией потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства по передаче электрической энергии, и по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

3.5.5. При выходе из строя приборов контрольного (коммерческого) учета, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя, Исполнитель незамедлительно должен оповестить Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) и ССО. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учёта определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.5.6. Уведомлять Потребителей ГП (ЭСО), ГП (ЭСО) и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

– об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

– о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей ГП (ЭСО) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между

Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) – в течение 3 (трёх) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.5.7. Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, принадлежащие исполнителю системы коммерческого учёта электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемые для определения объёмов электрической энергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

3.5.8. Ежегодно, в срок до 01 мая, направлять Заказчику перечень представителей Исполнителя, ответственных за предоставление информации для формирования графиков аварийного ограничения с указанием должности и контактной информации.

3.5.9. Ежегодно, в срок до 01 июня, направлять Заказчику для разработки графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии:

– перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления;

– перечень Потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.5.10. Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Исполнитель направляет Заказчику письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.

3.5.11. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя:

– обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика;

– предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к счетчикам расчетного учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика.

3.5.12. Осуществлять по требованию Заказчика внеплановую проверку расчётных приборов учёта, находящихся на балансе Исполнителя. Внеплановая проверка проводится в присутствии ответственных лиц Заказчика.

3.5.13. Согласовывать, при отсутствии замечаний, показания расчётных приборов учёта, переданных потребителями гарантирующего поставщика (ЭСО) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и потребителями ГП (ЭСО).

3.5.14. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем смежной сетевой организации «Акт сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 13, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках приема и отдачи со смежной сетевой организацией (при наличии) и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении смежной сетевой организации.

3.5.15. Определять объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями электрической энергии, присоединенными к электрической сети исполнителя, и переданной в сети ССО, на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, при отсутствии расчетных приборов учета и в определенных в настоящем разделе случаях - путем применения расчетных способов, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением правительства РФ.

3.5.16. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 9, составленный на основании первичных «Актов съёма показаний приборов учёта» в точках отдачи, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя с учётом п. 3.5.15. и подтверждающий факт выполнения

обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой организации и Потребителей.

3.5.17. В случае отсутствия по итогам расчетного месяца подписанных в соответствии с п. 3.5.15. первичных «Актów съема показаний приборов учёта» по Потребителям (физическими лицами), объем электрической энергии, потребленный бытовыми потребителями, определяется на основании данных энергосбытовой организации об объемах потребленной электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

3.5.18. По факту выявленного безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить акт о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего потребителя, осуществившего безучетное потребление; лица, осуществившего бездоговорное потребление.

3.5.19. Ежегодно предоставлять Заказчику:

- копию решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцать) календарных дней с момента принятия соответствующего решения, при условии получения такого Решения Исполнителем от органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

- копию договора между ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях с приложениями к нему на текущий год;

- не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к передаче в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности с распределением указанной величины по каждой точке с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре. В случае не предоставления в установленные сроки Заказчиком информации о величине мощности в качестве заявленной на следующий год применяется максимальная мощность.

Планируемый к потреблению объем услуг, в том числе заявленная мощность, может быть использован в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не применяется для целей определения обязательств по настоящему Договору.

3.5.20. Обеспечить, в согласованные с Исполнителем сроки, беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика, энергосбытовой организации, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учёта, установленным на электросетевых объектах Исполнителя и предназначенных для коммерческого учёта электрической энергии Потребителей гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), смежной сетевой организации, для снятия показаний приборов учёта и контроля технического состояния.

3.5.21. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

3.5.22. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановках и передавать их ГП (ЭСО) и копию Заказчику в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.5.23. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки в точках приёма/отдачи электрической энергии приборов учёта и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учёта.

3.5.24. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчётных средств учёта электрической энергии у Потребителей ГП (ЭСО) и ССО и передавать их ГП (ЭСО), копию Заказчику в течение 3 (трех) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего календарного дня расчётного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчётных средств учёта электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

3.5.25. Осуществлять проверку расчётных приборов учёта Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО не реже 1 (одного) раза в год. Проверка расчётных приборов учёта включает визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учёта, проверку соответствия приборов учёта требованиям Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, проверку состояния прибора учёта, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учёта. Исполнитель обязан осуществлять проверку правильности снятия показания расчётных приборов учёта (далее - контрольное снятие показаний) не реже 1 раза в месяц (если иная периодичность не установлена Заказчиком).

3.5.26. Рассматривать поступающие от Заказчика письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.5.27. В целях учёта фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, Исполнитель обязуется оборудовать точки приёма/отдачи средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним. Если прибор учёта, собственником которого является потребитель (производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке, иная сетевая организация), установлен и допущен в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, то Исполнитель несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учёта, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний Заказчику.

Если прибор учёта, собственником которого является потребитель (производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке, иная сетевая организация), установлен и допущен в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, то Исполнитель несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учёта, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний Заказчику.

3.5.28. Выполнять заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения при соблюдении требований, установленных действующим законодательством РФ.

3.5.29. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности):

– осуществлять контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АСКУЭ), и докладывать Заказчику об изменениях режима потребления;

– незамедлительно после выполнения отключения потребления уведомлять Потребителей, ССО, иных владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединённых к сетям Исполнителя, о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода.

3.5.30. Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединёнными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих

Исполнителю объектах электросетевого хозяйства не позднее, чем за 3-е (трое) суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электрической энергии.

Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 25 (двадцать пятого) декабря года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.31. Выявлять, активировать факты безучётного потребления и определять объёмы безучётно потреблённой электрической энергии, с последующим предоставлением Заказчику оформленных актов о неучтённом потреблении электрической энергии.

При необходимости Исполнитель принимает участие в работе комиссии (Заказчик, Гарантирующий поставщик, Энергосбытовая организация) по рассмотрению «Актов о неучтённом потреблении электрической энергии».

В случае, если гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) акты о неучтённом потреблении признаны составленными с нарушениями законодательства РФ, Исполнитель принимает меры к устранению нарушений, при этом указанный объём электрической энергии, в объём, потреблённый потребителями, не включается.

3.5.32. Нести ответственность перед Заказчиком и ГП (ЭСО) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей ГП (ЭСО), энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае, если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

3.5.33. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую информацию Исполнителя, связанную с режимами работы сетей Заказчика и схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.5.34. Предоставлять Заказчику данные о величине максимальной мощности по всем присоединениям с разбивкой по каждому уровню напряжения.

3.5.35. Обеспечивать проведение замеров нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя по всем присоединениям к его сетям два раза в год, в третью среду июня и декабря. Результаты замеров направлять Заказчику не позднее одного календарного месяца с даты их проведения по форме в соответствии с Приложением № 14 к Договору.

3.5.36. Согласовывать алгоритм расчета объема оказанных услуг за расчетный период и ежемесячно согласовывать объем фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии с соответствующим ГП (ЭСК).

3.5.37. Исполнитель обязан вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности. Исполнитель по окончании расчетного периода в отношении каждого потребителя электрической энергии, присоединенного к электрической сети Исполнителя, и максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности. Исполнитель не позднее 10-го числа месяца, следующего за окончанием каждого квартала, представляет Заказчику данные об усредненной за квартал величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, в отношении которых эта величина определяется и присоединенных к электрической сети Исполнителя, с разбивкой по каждому уровню напряжения.

3.5.38. Исполнитель обеспечивает предоставление Заказчику показаний расчетных и контрольных приборов учета, включая предоставление Заказчику удаленного доступа для получения данных систем учета, без взимания дополнительной платы.

3.5.39. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд Исполнитель обязан провести внеплановую проверку

такого прибора учета и предоставить отчет о проведенной проверке Заказчику в течение 2 дней с даты окончания проверки.

3.5.40. В случае если лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета или энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, сообщило Исполнителю о выявлении фактов неисправности расчетного прибора учета или его утраты, истечения межповерочного интервала, то Исполнитель в течение 1 рабочего дня обязано уведомить его о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

3.5.41. Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней, с даты подписания настоящего Договора, предоставить Заказчику в письменной форме информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан – копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к Договору.

3.5.42. Исполнитель обязан ежемесячно проверять соблюдение потребителями (производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках) требований законодательства РФ, определяющих порядок учета электрической энергии, а также проводить проверки в сети от точек поставки до точек присоединения на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

3.5.43. Исполнитель обязан направлять на согласование Заказчику и гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, план-график проведения контрольного снятия показаний на следующий месяц по юридическим лицам.

3.5.44. В случае если гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) не участвовал при проведении контрольного снятия показаний, Исполнитель передает гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), копии актов контрольного снятия показаний в течение 3 рабочих дней после их составления. По запросу Заказчика Исполнитель обязан в течение 1 рабочего дня предоставить документы, подтверждающие такую передачу копий актов контрольного снятия показаний в срок гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации). Исполнитель несет ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение предусмотренной настоящим пунктом договора обязанности.

3.5.45. В случае если лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета или энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, сообщило Исполнителю о выявлении фактов неисправности расчетного прибора учета или его утраты, истечения межповерочного интервала, то Исполнитель в течение 1 рабочего дня обязано уведомить его о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

3.5.46. Исполнитель обязан ежемесячно (до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом) составлять и направлять Заказчику и гарантирующему поставщику баланс электрической энергии, представляющий собой систему показателей, характеризующую за расчетный период сумму объемов электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, и фактических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.5.47. В случае, каких – либо изменений в информации о собственниках, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с даты изменений предоставить Заказчику информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан – копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к Договору.

3.5.48. По запросу Заказчика Исполнитель обязан предоставить согласия субъектов персональных данных на их обработку и иные документы, подтверждающие соблюдение принципов и правил обработки персональных данных в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения запроса.

3.5.49. Согласовывать с Заказчиком сделки по уступке прав требования к Заказчику по настоящему Договору, принадлежащих Исполнителю. Без письменного согласия Заказчика на уступку прав требования, принадлежащих Исполнителю, такие сделки не будут иметь юридической силы.

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

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

Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

5.1. Расчётным периодом для определения объёма услуг Исполнителя является один календарный месяц.

5.2. Для целей расчетов по настоящему договору в 20__ г. Сторонами применяется _____ (одноставочный/двуставочный) тариф.

Заказчик самостоятельно выбирает вариант применяемого тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

Заказчик вправе выбрать двуставочный тариф, если энергопринимающие устройства, указанные в Приложении № 1, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.

5.3. В случае установки приборов учёта не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учётом потерь в электрических сетях от места установки прибора учёта до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО), ССО. Расчёт потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующим Актам разграничения балансовой принадлежности сетей.

В случае если отсутствует или неисправен прибор учёта на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и Потребителя, величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть Потребителя Заказчика, определяется расчётным способом в соответствии с действующим законодательством.

5.4. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети ССО, определяется по точкам отпуска в сеть ССО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО.

5.5. Исполнитель выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии.

5.6. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учёта

электрической энергии, указанным в Приложении № 1. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 13.

5.7. Тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его вступления в силу.

5.7.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по двухставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j^{cod} \times V_j^{cp} + T_j^{m.p.} \times V_j^{\Delta}),$$

где:

- T_j^{cod} - ставка за содержание электрических сетей J -го уровня напряжения - единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям _____ области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, руб./МВтмес.;
- V_j^{cp} - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии на J -ом уровне напряжения (суммарных по всем точкам приёма) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, МВт;
- $T_j^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях J -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям _____ области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, руб./МВтч;
- V_j^{Δ} - суммарный фактический объем сальдо - перетока электроэнергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией на J -ом уровне напряжения, МВт*ч (в случае расчетов между Сторонами за объем сальдо-перетока электрической энергии между Заказчиком, Исполнителем и смежной сетевой организацией);
- V_j^{Δ} - суммарный объем отпуска электроэнергии из сети Исполнителя Потребителю и смежной сетевой организации на J -ом уровне напряжения, МВт*ч (в случае расчетов между Сторонами за объем отпуска из сетей Исполнителя);
- J - количество уровней напряжения.

5.7.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по одноставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j \times V_j^{\Delta})$$

где:

- T_j - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях J -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче

электрической энергии по сетям _____ области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ для Потребителей, руб./МВтч;

- V_j^s - суммарный фактический объем сальдо - перетока электроэнергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией на J -ом уровне напряжения, МВт*ч (в случае расчетов между Сторонами за объем сальдо-перетока электрической энергии между Заказчиком, Исполнителем и смежной сетевой организацией);
- V_j^o - суммарный объем отпуска электроэнергии из сети Исполнителя Потребителю и смежной сетевой организации на J -ом уровне напряжения, МВт*ч (в случае расчетов между Сторонами за объем отпуска из сетей Исполнителя);
- J - количество уровней напряжения.

5.7.3. Если в утвержденный тариф не включен НДС, сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.8. Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику два экземпляра, оформленного со своей стороны «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения № 11 к настоящему договору, один экземпляр, подписанного со своей стороны и со стороны Производственного отделения Заказчика «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и Заказчиком, и по одному экземпляру, подписанного «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и смежной сетевой организацией, а также по одному экземпляру «Сводного акта полезного отпуска» по форме Приложения № 9, подписанного между Исполнителем и полномочным представителем энергосбытовой организации.

Указанные документы направляются Исполнителем Заказчику по адресу в соответствии с разделом 10 Договора. Обязательства по предоставлению вышеуказанных документов считаются исполненными, если Исполнитель направил их способом, обеспечивающим получение подтверждения о вручении (заказным письмом с уведомлением, либо путем сдачи в канцелярию).

5.9. Заказчик обязан в течение двух дней с момента получения от Исполнителя «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр в адрес Исполнителя.

5.10. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленных «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии», «Актов сальдо перетоков электрической энергии» и (или) «Сводных актов полезного отпуска», Заказчик обязан в течение двух дней с момента получения документа направить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» Заказчиком не подписывается.

В случае, если объем переданной электрической энергии (мощности), полученной потребителями по Сводному акту полезного отпуска и объем потерь электрической энергии в сети Исполнителя по балансу электрической энергии, составленному Исполнителем, меньше фактического суммарного объема сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, зафиксированного приборами учета электрической энергии в точках приема/отпуска, указанное превышение включается Заказчиком в разногласия по акту об оказании услуг по передаче электрической энергии и не оплачивается до момента включения указанного объема в объем переданной электрической энергии (мощности), полученной потребителями по Сводному акту полезного отпуска или в объем потерь электрической энергии в сети Исполнителя по балансу электрической энергии.

5.11. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком не позднее __ дней с даты подписания Сторонами акта об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании счет-фактуры, выставяемого Исполнителем,

за фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

В случае, если Исполнитель не представил Заказчику в срок и в полном объеме документы, подтверждающие объем оказанных услуг в предыдущем периоде, в соответствии с п.5.6 Договора, счета на оплату Заказчиком к оплате не принимаются.

5.12. Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании двухсторонне оформленного «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» оформляет и представляет Заказчику счёт-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

5.13. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ по согласованию Сторон.

5.14. Ежегодно, Исполнитель предоставляет Заказчику заверенную в установленном порядке копию доверенности на лицо, имеющее право подписи документов по настоящему Договору.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Заказчик несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек отпуска.

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 гарантирующего поставщика, ССО;

б) отклонение показателей качества электроэнергии от величин установленных обязательными требованиями на границе балансовой принадлежности Заказчика, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами;

в) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО;

г) нарушение Заказчиком установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям Гарантирующего поставщика, ССО.

б) превышение сроков прекращения электроснабжения Потребителя гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО, определенных категорией надежности электроснабжения;

в) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по проведению ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) по требованию Заказчика;

г) нарушение Исполнителем установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

д) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами, на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя;

е) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях

Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), ССО;

ж) последствия, возникшие в результате ненадлежащего исполнения (либо неисполнения) заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), ССО.

6.3. Заказчик 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 Потребителей гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), 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.

6.4. 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.

6.5. 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.

6.6. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.7. При не допуске полномочных представителей Сторон, при условии предварительного согласования времени и даты прибытия представителей другой Стороны, к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного актом замены (осмотра) приборов учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы.

Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных не допуском полномочных представителей Сторон, ГП, ЭСО к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

6.8. 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.

6.9. Объем электрической энергии (мощности) определяемый как фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией минус объем электрической энергии (мощности), полученной потребителями по Сводному акту полезного

отпуска, и объем потерь электрической энергии в сети Исполнителя по балансу электрической энергии, составленному Исполнителем, признается убытками Заказчика и подлежит возмещению Исполнителем, указанная сумма может быть удержана Заказчиком из стоимости услуг по передаче электрической энергии Исполнителя.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Договор вступает в силу с «__» _____ 20__ года и действует по 31 декабря 20__ года. Условия договоров применяются к отношениям Сторон с 00-00 час.

7.2. 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.

В случае 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.

7.3. 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.

7.4. При расторжении настоящего Договора в части каких-либо точек отпуска, Исполнитель обязан снять показания приборов учёта на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

8.2. Каждая из сторон в срок не более 5 (пяти) 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, статистических кодов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электрической энергии по настоящему Договору.

Сторона, изменившая свой почтовый (юридический) адрес и не уведомившая об этом другую Сторону в установленный данным пунктом срок, не имеет права ссылаться на то, что предусмотренные настоящим Договором и направленные ей предписания, уведомления, сообщения не получены и вследствие этого не исполнены.

8.3. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора по снятию показаний приборов учета электрической энергии

(мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии, в том числе подписания «Акта сальдо перетоков электрической энергии».

Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Заказчика действия предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Заказчиком третьему лицу.

При этом Заказчик несет ответственность перед Исполнителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

8.4. Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с исполнением настоящего Договора путём переговоров. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

8.5. Все неурегулированные Сторонами споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде _____ области.

8.6. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

8.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

8.8. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

9.1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

9.2. Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя».

9.3. Приложение № 3 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год».

9.4. Приложение № 4 «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

9.5. Приложение № 5 «Форма Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО)».

9.6. Приложение № 6 «Однолинейная схема электрической сети».

9.7. Приложение № 7 «Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий».

9.8. Приложение № 8 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства».

9.9. Приложение № 9 «Форма Сводного акта полезного отпуска».

9.10. Приложение № 10 Форма предоставления информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей.

9.11. Приложение № 11 «Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

9.12. Приложение № 12 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергией».

9.13. Приложение № 13 Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».

9.14. Приложение № 14 «Информация проведения замеров нагрузок и уровней напряжения в режимный день».

10. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

Юр Адрес:

Факт. Адрес:

ИНН _____ КПП _____

Р/с

К/с

Банк

Исполнитель:

Юр Адрес:

Факт. Адрес:

ИНН

Р/с

К/с

Банк

Заказчик:

Исполнитель: