

ДОГОВОР № 18.70.3858.18 ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Томск

«28» ноября 2018 г.

Публичное Акционерное Общество «Томская распределительная компания» (ПАО «ТРК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Петрова Олега Валентиновича, действующего на основании Устава с одной стороны, и

Общество с Ограниченной Ответственностью «Томские электрические сети» (ООО «Томские электрические сети»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Осипова Дениса Сергеевича, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «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), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

1.1.1. **Энергосбытовая организации (далее - ЭСО)** - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

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

1.1.3 **Потребители** - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у ГП (ЭСО) для собственных бытовых и (или) производственных нужд. Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях № 2 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и Заказчиком по сведениям, предоставленным ГП (ЭСО).

1.1.4 **Производитель электрической энергии (мощности)** - собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности), который входит в Единую энергетическую систему России, в отношении которого на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок) не зарегистрированы группы точек поставки и установленная генерирующая мощность которого составляет менее 25 МВт или равна либо превышает 25 МВт и на которого не распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке, с использованием которого осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на розничном рынке (нераспространение требования законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке подтверждается в соответствии с «Правилами оптового рынка

электрической энергии и мощности)), а также собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

1.1.5 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.

1.1.6 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.

1.1.7 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. Указанное Приложение формируется Исполнителем, согласовывается со всеми сетевыми организациями (к электрическим сетям которых технологически присоединена электрическая сеть Исполнителя) и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта настоящего договора.

1.1.8 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.

1.1.9 Потери электрической энергии – разность между поступлением (поставкой) электрической энергии в электрическую сеть и отпуском электрической энергии из сети, а также объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами и субъектами.

1.1.10 Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах, определяемая соглашением сторон и используемая для расчетов сторон (**Приложение №3**).

1.1.11 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.

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

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

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).

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

1.1.15 Период регулирования – период не менее 12 месяцев (если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации), на который рассчитываются цены (тарифы).

1.1.16 Цены (тарифы) в электроэнергетике - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), а также за услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках (далее - цены (тарифы)).

1.1.17 Индивидуальный тариф – тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком.

Иные используемые в настоящем договоре термины имеют значение, определенное Федеральным законом «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», иными нормативными правовыми актами РФ.

1.2. 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 Технических 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 нормативными правовыми актами или настоящим договором.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента заключения сторонами настоящего Договора. Об изменении правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

1.4. 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.

1.5. 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), включающего в себя в том числе:

2.1.1. Передачу электроэнергии от точек приема до точек поставки;

2.1.2. Круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством РФ;

2.1.3. Снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам поставки электрической энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

2.1.4. Плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска электрической энергии в точках приема и в точках поставки электрической энергии.

2.1.5. Контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными ССО, владельцами энергооборудования.

2.1.6. По заявке Заказчика, либо по заявкам гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций), производит в порядке, предусмотренном постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенного через бесхозяйные сети.

2.1.7. Исполнитель самостоятельно приобретает электрическую энергию для собственных нужд и в целях компенсации потерь в его сетях, образующихся в процессе передачи электроэнергии по сетям Исполнителя.

2.2. Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем, 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.

2.3. Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.4.1. Перечень точек поставки на границе балансовой принадлежности Заказчика и Исполнителя с указанием технических характеристик, включая их пропускную способность и максимальной мощности определен в **Приложении № 1** к настоящему Договору.

2.4.2. Ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, зафиксирована в прилагаемых к настоящему договору актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (**Приложение №4**).

2.4.3. Величина заявленной мощности и плановое количество электрической энергии определяются соглашением Сторон и указаны в **Приложении № 3** к настоящему Договору.

2.4.4. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги установлен в соответствии с Разделом 6 настоящего Договора.

2.4.5. Перечень объектов межсетевой координации указан в (**Приложении №7**).

2.4.6. 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).

2.4.7. В соответствии с настоящим договором, Стороны обязуются оборудовать точки присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также

обеспечить их работоспособность и соблюдать 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.

2.4.8. В соответствии с настоящим Договором, стороны обязаны соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимы 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 соблюдать установленные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровни компенсации и диапазоны регулирования реактивной мощности.

2.4.9. 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 Постановление Правительства №442 от 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.

2.5. Стороны определили следующие дополнительные необходимые условия настоящего Договора:

2.5.1 Стороны обязуются руководствоваться порядком оборудования принадлежащих Сторонам настоящего договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам настоящего договора, установленным правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках (Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442) и иными нормативными актами РФ. Перечень приборов учета электроэнергии указан в Приложении №1 к настоящему Договору.

2.5.2 Стороны обязуются соблюдать условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих сторонам настоящего договора, указанные в ГОСТ 32144-2013, Приказе Минэнерго России от 14.10.2013 N 718 (ред. от 27.10.2014) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" и в иных нормативных актах законодательства РФ.

2.5.3 Стороны обязуются соблюдать порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядком взаимодействия сторон настоящего договора при их настройке и использовании, установленными правилами устройства электроустановок, правилами технической эксплуатации утвержденных Приказами Минэнерго РФ и иными нормами законодательства РФ.

2.5.4 Стороны обязуются руководствоваться порядком взаимного уведомления сторонами настоящего 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, установленный Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (установленные Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 04.09.2015)), Приказом Минэнерго России от 06.06.2013 N 290 "Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики" и иными нормами законодательства РФ.

2.5.5 Стороны обязуются соблюдать порядок взаимодействия сторон настоящего договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства, установленный в соответствии с Приказом Минэнерго России от 06.06.2013 N 290 "Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики" а так же иными нормами законодательства РФ.

2.5.6 Стороны обязуются руководствоваться п. 4.1.3. настоящего договора, а также нормами законодательства РФ при определении объемов и порядка предоставления сторонами настоящего договора технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора).

2.6 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, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативными правовыми и нормативными 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 Системного оператора, 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).

3.1.6. 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.

3.1.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой стороны настоящего договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.9 Направлять и принимать от другой стороны документы, касающиеся исполнения настоящего Договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. Документы, отправленные факсимильной связью или по электронной почте, будут иметь юридическую силу до получения оригиналов. Срок предоставления оригиналов документов в течение следующих 14 (четырнадцати) календарных дней с даты предоставления документов по факсу или по электронной почте.

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. 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 порядке, предусмотренном Разделом 5 настоящего договора, письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергоснабжающей организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

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.

3.3.9. Направление на территорию Исполнителя по настоящему договору иностранных работников и/или лиц без гражданства должно производиться Заказчиком в строгом соответствии с требованиями нормативных актов Российской Федерации, регулирующих порядок въезда/выезда, пребывания, осуществления трудовой деятельности иностранных граждан и/или лиц без гражданства на территории Российской Федерации и ее субъектов. В случае необходимости направления по настоящему договору иностранных граждан и/или лиц без гражданства на территорию Исполнителя, Заказчик должен предоставить Исполнителю следующую информацию и документы: - список иностранных работников (иностранцев и/или лиц без гражданства); - сроки их прибытия и убытия; - копии паспортов, виз и миграционных карт иностранных граждан на бумажном носителе и в электронном виде; - копию разрешения на работу или патента на каждого привлекаемого к исполнению обязательств по настоящему договору иностранного гражданина и/или лица без гражданства. Перечисленная в настоящем пункте информация и документы должны быть предоставлены Заказчиком Исполнителю не позднее, чем за 50 (пятьдесят) суток до возможного направления Заказчиком, иностранных работников и/или лиц без гражданства на территорию Исполнителя. Направление таких работников производится Заказчиком только после получения предварительного согласия Исполнителя. В случае привлечения Заказчиком таких работников без получения предварительного согласования Исполнителя, Исполнитель вправе не допускать таких работников на свои объекты. В течение 1 (одних) суток после

убытия иностранного работника и/или лица без гражданства Заказчик обязан уведомить Исполнителя о реальных сроках пребывания такого работника на территории Исполнителя.

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 установленных 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 бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком. Потери в бесхозяйных 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. Оформлять «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативными 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 поддержания указанных коэффициентов реактивной мощности Исполнитель несет ответственность в порядке и размере, предусмотренном действующими нормативными 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, в установленном Заказчиком формате 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 АИИСКУЭ и замене расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

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.

В случаях, если в нормативных правовых актах установлена обязанность Исполнителя производить сертификацию качества электрической энергии, то до получения Исполнителем сертификата соответствия замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электроэнергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией). Копии таких документов, имеющихся на дату подписания настоящего Договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, после подписания настоящего Договора. В случае, если такие документы будут получены Исполнителем после даты заключения настоящего Договора, соответствующие документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения.

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

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, ССО в порядке определенном Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.5.17. Направлять Заказчику в 5-ти дневный срок ответы на поступившие 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.

3.5.20. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 5 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 соответствии 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. В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативными 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».

3.5.24. Снимать показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем и ГП/ЭСО. Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ГП/ЭСО, а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

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.

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

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

3.5.27. 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.

3.5.28. 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.

3.5.29. Исполнитель обязан согласовывать с Заказчиком технологические присоединения энергопринимающих устройств Потребителей, в том числе в пределах максимальной мощности Исполнителя. Увеличение разрешенной мощности оформляется договором технологического присоединения.

3.5.30. В срок до 15 ноября текущего года Исполнитель предоставляет Заказчику на следующий календарный год объемы потребления электроэнергии (мощности) на собственные нужды (с разбивкой по кварталам, месяцам и уровням напряжения).

3.5.32. 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

3.5.33. 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 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.5.34. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативными правовыми актами.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и отпущенной из его сети, производится в порядке, предусмотренном **Приложением №5** к Договору.

4.2. Исполнитель в порядке, определенном в **Приложении №5** к Договору, выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии.

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

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в порядке **Приложения №5** к Договору и в соответствии с постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 «О функционировании розничных рынков, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

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

6.1. Расчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

Вид применяемого тарифа (одноставочный, либо двухставочный) на услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем определяется с учетом следующих требований:

Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии применяется при наличии приборов учета, установленных во всех точках приема Исполнителя, имеющих возможность измерять почасовые объемы потребления, а так же хранить профиль нагрузки.

В остальных случаях применяется одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

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

$$S = T^{cod} \cdot P^{заявл.} + T^{т.р} \cdot V^{э,факт}, \text{ где}$$

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

$P^{заявл}$ – величина заявленной мощности поступления электрической энергии в сеть Исполнителя, которая определяется по соглашению сторон настоящего договора на основании фактической мощности предыдущего периода.

$T_j^{т.р}$ – ставка тарифа стоимости технологических потерь, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт*час.

$V^{э,факт}$ – суммарный сальдированный переток электроэнергии, который определяется по формуле:

$$V^{э,факт} = V_{отдача} - V_{приём}$$

, где

$V_{отдача}$ – количество электроэнергии, принятое в сети Заказчика из сети Исполнителя, кВтч. Согласовывается Сторонами в соответствии с Приложением №6 к приложению №5 к настоящему Договору.

$V_{\text{прием}}$ – количество электроэнергии, отданное из сети Заказчика в сети Исполнителя, кВтч. Согласовывается Сторонами в соответствии с Приложением №6 к приложению №5 к настоящему Договору.

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

$$S = T^{т.р.} \cdot V^{э,факт}$$

, где:

$T^{т.р.}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт·час.

$V^{э,факт}$ – суммарный сальдированный переток электроэнергии, который определяется по формуле:

$$V^{э,факт} = V_{\text{отдача}} - V_{\text{приём}}, \text{ где}$$

$V_{\text{отдача}}$ – количество электроэнергии, принятое в сети Заказчика из сети Исполнителя, кВтч. Согласовывается Сторонами в соответствии с Приложением №6 к приложению №5 к настоящему Договору.

$V_{\text{прием}}$ – количество электроэнергии, отданное из сети Заказчика в сети Исполнителя, кВтч. Согласовывается Сторонами в соответствии с Приложением №6 к приложению №5 к настоящему Договору.

Сверх того производится оплата НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством РФ.

6.2. Право выбора варианта тарифа, в соответствии с действующим законодательством РФ принадлежит Заказчику.

В случае изменения принятого тарифного решения органом исполнительной власти в области тарифного регулирования Томской области о порядке оплаты и определения величины переданной электроэнергии данный пункт подлежит изменению в соответствии с п. 81 "Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике" утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 без подписания дополнительного соглашения.

6.3. Формирование и согласование отчетных данных по объему передачи электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя производится в соответствии с порядком, установленным **Приложением №5** к настоящему Договору.

6.4. Плановое количество электрической энергии и заявленной мощности, передаваемой по сети Исполнителя, содержится в **Приложении №3** к настоящему Договору.

6.4.1. В случае применения Департаментом тарифного регулирования Томской области, при формировании тарифного решения на соответствующий период, объемов передачи электрической энергии и заявленной мощности, отличных от указанных в Приложении №3, Приложение №3 подлежит пересмотру Сторонами с целью приведения к объемам передачи электрической энергии и заявленной мощности, соответствующим тарифному решению Департамента тарифного регулирования Томской области на соответствующий период

регулирования. До момента подписания соответствующих изменений подлежат применению объемы и заявленная мощность, учтенные в тарифном решении.

6.5. Исполнитель в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику следующие документы:

6.5.1. Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц;

6.5.2. Счет и счет-фактуру к акту об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц;

6.5.3. Баланс электрической энергии (**Приложение №5 к Приложению №5**), заверенный со стороны ЭСО/ГП, и подтвержденный Ведомостями снятия показаний учета Потребителей (**Приложение №6.1 к Приложению №5**) и сводным Актом первичного учета электрической энергии (**Приложение №6 к Приложению №5**), заверенными со стороны ЭСО/ГП;

6.5.4. Копия акта объема потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

Обязательным условием подписания Заказчиком Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии является предоставление Исполнителем документов, указанных в п.6.5.3.

6.5.5. Допускается предоставление документов, указанных в пп. 6.5.1-6.5.3, в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты vac@trk.tom.ru, DatskiyIA@trk.tom.ru, с последующим направлением оригиналов Акта и счета-фактуры до 15-го числа месяца, следующего за расчетным. До получения Заказчиком подписанных со стороны Исполнителя оригиналов акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и счета-фактуры факсимильные (сканированные) копии названных документов признаются Сторонами равнозначными оригиналу.

6.6. Оплата услуг производится в следующем порядке:

- 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата (исходя из планового объема услуг, содержащемся в Приложении №3 к Договору), вносится до 15-го числа этого месяца;

Стоимость объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых в интересах потребителей электрической энергии (мощности), за расчетный период, уменьшенная на величину средств, уплаченных Заказчиком в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Обязательства по оплате считаются исполненными с момента списания денежных средств с расчетного счёта Заказчика.

Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком в течение 3 (трех) рабочих дней с момента согласования и подписания соответствующих документов.

6.7. Обязательства по оплате считаются исполненными с момента списания денежных средств с расчетного счёта Заказчика.

6.8. Ни одна из Сторон не вправе уступать свои права по настоящему договору без предварительного получения письменного согласия противоположной Стороны. При этом уведомление о состоявшейся на основании предварительно полученного письменного согласия противоположной Стороны уступке права требования должно исходить от Стороны



по настоящему договору (первоначального кредитора) и быть подписано уполномоченным на это лицом.

6.9. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, в том числе из-за увеличения цены (тарифа) и (или) количества (объема) оказанных услуг он обязан: оформить в качестве приложения к акту об оказании услуг:

- протокол разногласий по форме **Приложение №6.1** «Форма Протокола разногласий»;
- протокол частичного урегулирования разногласий по форме **Приложение №6.2** «Форма Протокола частичного урегулирования разногласий»;
- протокол полного урегулирования разногласий по форме **Приложение №6.3** «Форма Протокола полного урегулирования разногласий», и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю с приложением письменного обоснования претензии.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора.

6.10. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком в течение 3 рабочих дней с момента согласования и подписания соответствующих документов. Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п. 5.2 ст. 169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

6.11. В назначении платежа Заказчик обязан указать период платежа, вид оказанных услуг, а также номер Договора и дату его заключения. Поступившие денежные средства засчитываются Исполнителем в счет наиболее ранних обязательств Заказчика.

6.12. При нарушении Исполнителем сроков предоставления Заказчику документов, указанных в пункте 6.5. настоящего Договора, Заказчик не несет ответственности за просрочку выполнения своих обязательств по оплате.

6.13. Счет-фактуры, выставляемые Исполнителем для оплаты должны соответствовать всем требованиям Налогового кодекса РФ и иных нормативных актов, регулирующих их оформление. В случае несоответствия счет-фактур указанным требованиям Заказчик обязан незамедлительно проинформировать Исполнителя о несоответствии счет-фактуры. Исполнитель обязан в течение 2-х рабочих дней внести исправления в счет-фактуры и направить ее Заказчику.

6.14. В случае уклонения Заказчика от получения документов, указанных в п. 6.5.1, п. 6.5.2, п. 6.5.3 по причине неполучения корреспонденции, отсутствия по юридическому и фактическому адресу, а равно по иным причинам, не зависящим от Исполнителя, Услуги считаются оказанными надлежащим образом и без замечаний по истечении 20 (Двадцати) календарных дней с момента документально подтвержденной отправки указанных документов Заказчику.

6.15. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения документов, указанных в п. 6.5.1, п. 6.5.2, п. 6.5.3 настоящего Договора, Заказчик производит приемку оказанных Услуг, и подписывает Акт приемки оказанных услуг или направляет Исполнителю свои замечания в соответствии с п 6.9. настоящего договора.

6.16. В случае не направления в адрес Исполнителя подписанного Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, либо не направления мотивированных претензий в соответствии с п. 6.9. настоящего договора в течение 7(семи) рабочих дней с момента получения Заказчиком указанного выше акта, услуги считаются оказанными надлежащим

образом, принятыми Заказчиком без замечаний и подлежащими оплате в соответствии с условиями настоящего договора.

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).

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

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

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 обоснованного размера убытков, 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 нормативными правовыми актами и настоящим договором.

7.5. Если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку на введение ограничения режима потребления, он 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 последнему 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, 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. Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019г. и действует до 31.12.2019г.

Изменения, внесенные в нормативно правовые акты РФ, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны обязаны в течение 1 месяца с момента вступления их в силу соответствующего нормативного акта, привести положения настоящего договора в соответствие.

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 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 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 (энергоснабжающей организацией) 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 №5** к 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 коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных законодательством РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

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



9.3. Любое уведомление по данному Договору дается в письменной форме в виде телекса, факсимильного сообщения, письма по электронной почте _____, _____ или отправляется заказным письмом получателю по его юридическому адресу. Уведомление считается данным в день отправления телексного или факсимильного сообщения или на 5-й день после отправления письма по почте.

Документы, передаваемые Сторонами друг другу в связи с исполнением настоящего Договора посредством телекса, факсимильной связи, электронной почты будут иметь юридическую силу до получения оригинала документа.

9.4. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством РФ. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...» (утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г.) и постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. «О функционировании розничных рынков, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по Договору.

9.5. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров.

9.6. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора урегулируются путем проведения переговоров, предъявления друг другу претензий, срок рассмотрения которых – срок рассмотрения которых – 20 (двадцать) календарных дней, с момента получения без учета пробега почты. При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде Томской области.

9.7. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных нормативными правовыми актами РФ и (или) настоящим Договором.

9.8. В случае изменений в цепочке собственников одной из Сторон настоящего договора включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах одной из Сторон, последняя представляет другой стороне информацию об изменениях по адресам соответствующей электронной почты (Заказчик предоставляет соответствующую информацию на электронную почту Исполнителя - _____, Исполнитель предоставляет соответствующую информацию на электронную почту Заказчика - FedyaevAE@trk.tom.ru и ais@trk.tom.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

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 приема электроэнергии в сеть Исполнителя».
- 10.2. Приложение № 2 «Форма «Перечень точек поставки электроэнергии из сети Исполнителя».
- 10.3. Приложение № 3 «Договорной объем передачи электрической энергии (заявленной мощности) с разбивкой по месяцам на 2019 год».
- 10.4. Приложение № 4 Копии актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- 10.5. Приложение № 5 «Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета».
- 10.6. Приложение № 6 «Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- 10.7. Приложение № 6.1 «Форма Протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- 10.8. Приложение № 6.2 «Форма Протокола частичного урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- 10.9. Приложение № 6.3 «Форма Протокола полного урегулирования разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».
- 10.10. Приложение № 7 «Форма Перечня объектов межсетевой координации».
- 10.11. Приложение № 8 «Форма Акта учета (оборота) электроэнергии (мощности)».
- 10.12. Приложение № 9 «Порядок проведения инструментальных проверок состояния схемы измерения и работы средств измерения электрической энергии по настоящему Договору»
- 10.13. Приложение №10 «Порядок действий в случае недопуска Потребителем представителей Исполнителя к приборам учета электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору».
- 10.14. Приложение №11 «Антикоррупционная оговорка»

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Заказчик»

ПАО «ТРК»

Юридический адрес:

634041, РФ, г. Томск, пр. Кирова, 36

Фактический адрес:

634041, РФ, г. Томск, пр. Кирова, 36

ИНН 7017114672 КПП 701750001

Р/с 40702810600000008855

К/с 30101810800000000758 БИК 046902758

в Ф-ле ГПБ (АО) в г. Томске

«Заказчик»

Генеральный директор

ПАО «ТРК»

«Исполнитель»

ООО «Томские электрические сети»

Юридический адрес:

634050, РФ, г. Томск, ул. Гагарина, 7/2

Фактический адрес:

634050, РФ, г. Томск, ул. Гагарина, 7/2

ИНН 7017380970 / 701701001

Р/с 40702810006290006442

К/с 30101810500000000728 БИК 046902728

ОАО «Томскпромстройбанк» г. Томск

«Исполнитель»

Директор

ООО «Томские электрические сети»

ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО РЕАЛИЗАЦИИ И
РАЗВИТИЮ УСЛУГ

ЧЕРНИНСКИЙ А.В.
ПО ДОВЕРЕННОСТИ
№110 от 28.06.2018г.
О.В. Петров

Д.С. Осипов