

ДОГОВОР № 18.0300.1596.10
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Улан-Удэ

«06» декабря 2010 года

ОАО «МРСК Сибири», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора-директора филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» Медеянова Андрея Викторовича, действующего на основании доверенности №75Н от 12.04.2010 года, с одной стороны, и **ООО «Инженерно промышленный сервис»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора ООО «Инженерно промышленный сервис» Бутюгова Сергея Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им на основании заключаемого с гарантирующим поставщиком Договора оказания услуг по передаче электрической энергии Потребителям (указаны в Приложениях №2.1 и 2.2), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - ГП) – коммерческая организация, обязанная заключить договор энергоснабжения (купли-продажи) с любым обратившимся к ней Потребителем электрической энергии либо лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя. В целях настоящего договора стороны определили, что под термином «гарантирующий поставщик (ГП)» понимается ОАО «Бурятэнергообит».

Потребители электрической энергии (далее - Потребители) – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика для собственных и (или) производственных нужд, в том числе исполнители коммунальных услуг, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

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.

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

Точка приема (присоединения) – 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;

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 (точки присоединения) определяются Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем, согласовывается со всеми сетевыми организациями (к эл.сетям которых технологически присоединена эл.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.

Средства учета (приборы учета) – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, принятой в электрическую сеть Исполнителя (определяется по приборам учета, указанным в Приложении №1), и объемом электрической энергии, поставленной Потребителям, а также переданной другим сетевым организациям (определяется по приборам учета, указанным в Приложениях №2.1, №2.2).

Заявленная мощность – предельная величина мощности, потребляемой в текущий период регулирования, согласованная сторонами в Приложении №4, исчисляемая в мегаваттах (МВт)

Максимальная мощность – разрешенная к использованию предельная величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, размер которой устанавливается соответствующей сетевой организацией при согласовании технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей к своим сетям, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Присоединенная мощность – совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов Потребителя/сетевой организации, преобразующих электрическую энергию на рабочее напряжение, и электродвигателей напряжением выше 1000В, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА). В тех случаях, когда питание электроустановок Потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей сетевой организации, за «присоединенную мощность» Потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается соответствующей сетевой организацией при согласовании технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей к своим сетям, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя Потребителям ГП и в сети ССО определяются Сторонами в Приложениях № 2.1, 2.2, 2.3 к настоящему Договору. Указанные Приложения формируются Исполнителем и предоставляются Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта настоящего договора. Приложения №2.1. и №2.2 Исполнитель согласовывает с гарантирующим поставщиком, который на момент подписания настоящего договора заключил договора энергоснабжения с указанными в данных Приложениях Потребителями электрической энергии, Приложение №2.3. Исполнитель согласовывает с соответствующими смежными сетевыми организациями (в части перетоков электроэнергии из сети Исполнителя в сети ССО).

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (далее - Правила розничных рынков) порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

Бездоговорное потребление - факты потребления электрической энергии, осуществляемого юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии), или с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Объекты межсетевой координации - объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании сетевым организациям, в отношении которых необходимо осуществить взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия.

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

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

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема (точек присоединения) до точек поставки, указанных в Приложениях №2.1, №2.2, №2.3 путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее - объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу, утвержденному для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Стороны определили, что передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах присоединенной мощности в точках приема электрической энергии (точках присоединения).

Заказчик обязуется по поручению Исполнителя заключать от своего имени договоры оказания услуг по передаче электрической энергии:

- с ГП, обязанными урегулировать отношения по передаче электрической энергии в силу заключенных договоров энергоснабжения с Потребителями, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к сети Исполнителя;

- с Потребителями, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к сети Исполнителя, обратившимися как к Исполнителю, так и к Заказчику с офертой о заключении договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

2.2 Исполнитель в соответствии с настоящим договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

2.2.1 передачу электроэнергии от точек приема (точек присоединения) до точек поставки, указанных в Приложениях №2.1, №2.2, №2.3.

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

2.2.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам поставки энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

2.2.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет электрической энергии в точках приема и в точках поставки электрической энергии;

2.2.5 контроль соблюдения договорных величин потребления электрической энергии (мощности) Потребителями;

2.2.6 действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя в порядке, предусмотренном в Приложении №6 к настоящему договору, по заявке Заказчика при наличии заявки от ГП.

2.3 Исполнитель несет ответственность за потери в бесхозяйных сетях, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям Исполнителя. Исполнитель вправе учесть объемы потерь в бесхозяйных электрических сетях при установлении тарифа на передачу электрической энергии и тарифа на компенсацию потерь для Исполнителя на соответствующий период регулирования.

2.4 По точкам поставки и приема электрической энергии, расположенным на непосредственной границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика, стороны формируют 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

2.5 Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

- величина присоединенной мощности в точках присоединения, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии (Приложение №14);

- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, технологически присоединенных к электрической сети Исполнителя (Приложение №3),

- ответственность сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, фиксируется в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по договору (Приложение №9),

- плановое количество передаваемой по сети Исполнителя электрической энергии Потребителям и в сети ССО, величина заявленной мощности с разбивкой по месяцам (Приложение №4),

- технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам Договора, включая их пропускную способность (Приложение №12);

- перечень объектов межсетевой координации (Приложение №5),
- перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя (точек присоединения) с указанием расчетных приборов учета и схемы определения объема электроэнергии, поступившей в сети Исполнителя (Приложение №1),
- перечень точек поставки электроэнергии из сети Исполнителя Потребителям и в сети ССО с указанием расчетных приборов учета (Приложение №2.1, №2.2, 2.3),
- обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии (п.3.1.12), поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности, на уровне, установленном законодательством РФ (Приложение №15), соблюдение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также соблюдение установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

(Примечание: энергопринимающие устройства Исполнителя, присоединенные к электрической сети Заказчика, в соответствии с утвержденным Перечнем распределения объектов диспетчеризации филиала ОАО «СО ЕЭС» Бурятского РДУ по способу управления от 28.09.2010г., не относятся к объектам диспетчеризации филиала ОАО «СО ЕЭС» Бурятского РДУ).

Порядок обеспечения координации действий при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и производства ремонтных работ определены сторонами в Соглашении о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Заказчика с оперативным персоналом Исполнителя.

2.6. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей/ССО и существенных условий, указанных в пункте 2.5. настоящего Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору с обязательным согласованием указанных изменений с гарантирующим поставщиком (в части изменения состава и существенных условий Потребителей) и с соответствующей ССО (в части изменений, касающихся точек присоединения электрических сетей Исполнителя и ССО).

2.7. Исполнитель самостоятельно взаимодействует с ГП по определению и согласованию объема переданной электроэнергии Потребителям, указанным в Приложении №2.1, 2.2 к настоящему Договору.

2.8. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с гарантирующим поставщиком по приобретению электроэнергии для компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь), возникающего в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

2.9. Исполнитель самостоятельно урегулирует со смежными сетевыми организациями, непосредственно присоединенными к сетям Исполнителя, отношения по обеспечению межсетевого взаимодействия (взаимной координации изменений эксплуатационного состояния объектов электросетевого хозяйства, ремонтных работ и иных технических мероприятий), а также по согласованию порядка снятия показаний приборов учета и расчетных способов определения объемов электроэнергии, переданной Исполнителем в сети ССО, в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.10. 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. Указанные документы предоставляются Заказчику в течение 10 дней с даты получения запроса.

2.11. 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.

3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

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

3.1.2 Осуществлять эксплуатацию принадлежащих сторонам по настоящему Договору объектов электросетевого хозяйства в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.3 Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения и поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя/Заказчика.

3.1.4 Поддерживать на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и Заказчиком значение показателей качества электрической энергии в соответствии с требованиями, установленными нормами действующего законодательства РФ (ГОСТ 13109-97).

3.1.5 Оборудовать точки приема и точки поставки электрической энергии средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям и удовлетворяющими требованиям правовых документов, регламентирующих правила учета электроэнергии для соответствующего сектора рынка электроэнергии в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности каждой из сторон.

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 Ежемесячно, до 30 числа месяца, следующего за расчетным, а также в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов».

3.1.8 Соблюдать требования Системного оператора и иных субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии (мощности).

3.1.9 Незамедлительно сообщать Исполнителю/Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях

защитных и пломбирующих устройств приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности Заказчика/Исполнителя.

3.1.10 Производить замену средств учета, установленных в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя/Заказчика, в присутствии представителей Заказчика/Исполнителя с оформлением акта замены средств учета.

3.1.11 Урегулировать отношения по обеспечению координации действий при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и производства ремонтных работ путем заключения Сторонами Соглашения о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Заказчика с оперативным персоналом Исполнителя.

3.1.12 Соблюдать требования к параметрам надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимам потребления электрической энергии, поддерживать соотношения потребления активной и реактивной мощности, на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также соблюдать установленные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровни компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.13 В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем/Заказчиком, обязательств по настоящему Договору проводить совместно с представителями Исполнителя/Заказчика технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией и оперативным обслуживанием электрических сетей (электроустановок) Исполнителя/Заказчика. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем/Заказчиком.

3.1.14 Беспрепятственного доступа к средствам измерений электроэнергии (мощности), расположенным в электроустановках Исполнителя/Заказчика, в том числе для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, правил технической эксплуатации находящихся в собственности или ином законном основании Исполнителя/Заказчика средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, для проверки состояния средств измерений электроэнергии (мощности) и снятия показаний приборов учета, в том числе контрольных показаний.

3.1.15 По требованию Заказчика/Исполнителя включать представителей Заказчика/Исполнителя и ГП в состав комиссии по расследованию причин технологических объектах Заказчика/Исполнителя, либо в электроустановках Потребителя/ССО, связанных с отключением Потребителей, снижением качества электрической энергии, передаваемой Потребителю, нарушением надежности энергоснабжения Потребителя, повреждением основного оборудования.

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), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.2. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления Потребителей, в том числе заявки от ГП, в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.3. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки и в порядке, установленные настоящим Договором.

3.3.2. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности Заказчика, и сообщать их Исполнителю.

3.3.3. Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном Приложением №6 к настоящему Договору, письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии, и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

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

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. Предоставить Исполнителю (его представителям) беспрепятственный доступ к средствам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Заказчика, для снятия показаний в целях определения объема услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

3.3.7. В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации направлять Исполнителю установленные системным оператором требования к графикам аварийных ограничений, а также определенное Заказчиком распределение заданных системным оператором объемов ввода аварийных ограничений.

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

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Приостанавливать передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям/ССО в следующих случаях:

- при выявлении фактов бездоговорного или безучетного потребления электрической энергии;

- при выявлении неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) Потребителя/ССО, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;

- при возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

- при проведении плановых ремонтов принадлежащего Исполнителю оборудования при условии согласования с Потребителем/ССО.

- при возникновении задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии за 2 и более расчетных периода, подтвержденной Актом сверки взаимных расчетов, подписанным без разногласий, либо решением суда.

3.4.2. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся в электроустановках Заказчика, для снятия показаний в целях определения объема услуг по настоящему договору.

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

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

3.4.5. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим договором.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии (мощности) от точек приема (точек присоединения) до точек поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии в точках поставки должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 13109-97.

3.5.2. Производить снятие показаний приборов учета по точкам приема (если приборы учета установлены в электроустановках Исполнителя) и точкам поставки, и сообщать их Заказчику в порядке, установленном настоящим Договором.

3.5.3. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего Договора, объемы электроэнергии, переданной ССО, Потребителям и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.4. По отдельному запросу Заказчика представлять первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии) в двухдневный срок по 20% точек поставки, в 8-дневный срок – по оставшимся точкам поставки.

3.5.5. Снимать показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем и ГП на основании уведомления от Заказчика, а также в случае прекращения договора оказания услуг по передаче электрической энергии между Потребителем и Заказчиком на основании уведомления Заказчика.

3.5.6. Предоставить Заказчику (его представителям, а также ГП) беспрепятственный доступ к приборам учета количества и качества принятой/переданной электрической энергии (мощности), установленных в электроустановках Исполнителя.

3.5.7. Самостоятельно урегулировать отношения с гарантирующим поставщиком/энергосбытовой организацией по приобретению электроэнергии для компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь), возникающего в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

3.5.8. Самостоятельно урегулировать с ССО, непосредственно присоединенными к сетям Исполнителя, отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора, а также согласовать порядок снятия показаний приборов учета и расчетные способы определения объемов электроэнергии, переданной Исполнителем в сети ССО.

3.5.9. Направлять Заказчику плановый объем передачи электроэнергии и мощности, отпускаемой из сети Исполнителя (по форме Приложения № 4 к настоящему договору) на следующий календарный год до 01 апреля текущего года.

3.5.10. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенные Исполнителем копии «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.

3.5.11. 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 согласованных сторонами форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком.

3.5.12. В порядке, предусмотренном настоящим Договором (Приложение №6), информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями, ССО.

3.5.13. Согласовывать с ССО, Потребителями сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, не позднее чем за 15 дней до начала данных работ, с дальнейшим уведомление Заказчика о результатах согласования. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.14. Приостанавливать/возобновлять в порядке, установленном в Приложении № 6 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям, включая случаи самовольного подключения потребителей после введения им режима ограничения, и по возобновлению их электроснабжения.

В случае, если Исполнитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет заявки Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя, количество электроэнергии, переданное (поставленное) Потребителю с даты, указанной в заявке Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии и до даты фактического введения Исполнителем полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям) электроэнергии. В этом случае Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком (ГП) в размере стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю сверх объема (срока) указанного в заявке Заказчика на введение ограничения режима потребления.

3.5.15. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

3.5.16. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке электроэнергии (мощности). С возможностью осуществлять контроль соответствия значения коэффициента реактивной мощности в электроустановках Потребителей Заказчика и соблюдения Потребителями предельных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.5.17. Разрабатывать ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов).

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

3.5.19. Разрабатывать и согласовывать с ССО и Заказчиком графики проведения проверок средств учета, установленных в точках приема и точках поставки электрической энергии.

3.5.20. Проводить в соответствии с согласованным графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проверки состояния средств измерений Потребителей:

а) имеющих непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности с электрическими сетями Исполнителя,

б) получающих энергию через бесхозяйные сети, подключенные к сетям Исполнителя,

в) получающих энергию через сети организаций, подключенных к сетям Исполнителя, не оказывающих услуги по передаче энергии, но технологически участвующих в процессе передачи энергии.

3.5.21. В случае выявления фактов бездоговорного потребления электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии и прекращению бездоговорного потребления электрической энергии. Объем бездоговорного потребления электрической энергии включается в объем потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

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

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям/ССО) электроэнергии.

4.2. Плановые объемы передачи электроэнергии и величина заявленной мощности согласованы сторонами в Приложении №4 к настоящему Договору.

4.3. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляется Сторонами в соответствии с границами балансовой принадлежности и ответственности за их состояние.

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

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

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

6.2. Исполнитель совместно с представителем Заказчика (либо с представителем иной смежной сетевой организации, из сетей которой Исполнитель принимает электрическую энергию в свою сеть) в срок до 05:00 часов (00:00 мск.вр.) в первый день месяца, следующего за расчетным, производит снятие показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии в сеть Исполнителя из сети Заказчика и (или) из сети смежной сетевой организации с оформлением «Акта приема-передачи электрической энергии в сеть Исполнителя из сети Заказчика/смежной сетевой организации» (по форме Приложения №10). Указанные Акты приема-передачи электрической энергии Исполнитель согласовывает с Заказчиком/смежной сетевой организацией. Акты в

обязательном порядке скрепляются отпечатками печатей Исполнителя и Заказчика/ смежной сетевой организации и предоставляются Исполнителем Заказчику в срок до 03 числа месяца, следующего за расчетным.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПО СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

6.3. Фактический объем электрической энергии, переданной по сетям Исполнителя, равный объему оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяется как сумма следующих величин:

$$V^{\text{по}} = \sum V^{\text{по}}_{\text{потр.}} + \sum V^{\text{по}}_{\text{ССО}} + \sum V^{\text{бул}} + \sum V^{\text{пр.договора}},$$

где:

$\sum V^{\text{по}}_{\text{потр.}}$ — суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей (указаны в Приложениях № 2.1, №2.2 к настоящему Договору), заключивших договоры энергоснабжения (купли-продажи) с ГП, согласованный с ГП в соответствии с п.6.6 настоящего договора и Приложением №7;

$\sum V^{\text{по}}_{\text{ССО}}$ — суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для ССО (перечень точек поставки электрической энергии в сети ССО указан в Приложении № 2.3 к настоящему Договору), согласованный с ССО в соответствии с п.6.6 настоящего договора и Приложением №7;

$\sum V^{\text{бул}}$ — суммарный объем электроэнергии, зафиксированный в Актах о безучетном потреблении, согласованный с ГП (в отношении Потребителей электрической энергии) и с ССО (в отношении перетоков электрической энергии в сети ССО)

$\sum V^{\text{пр.договора}}$ — суммарный объем переданной по сети Исполнителя электроэнергии для Потребителей, заключивших прямые договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с Заказчиком в соответствии с п.2.1 настоящего Договора.

В случае возникновения разногласий при согласовании объема переданной электроэнергии с ГП или ССО, для определения фактического объема оказанных услуг по передаче электрической энергии принимается неоспариваемый (согласованный) ГП или ССО объем электрической энергии.

6.4. Объемы передачи электроэнергии Потребителям ГП из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения и группам Потребителей (если тарифами, установленными уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, предусмотрена дифференциация объемов передачи электроэнергии по уровням напряжения или группам Потребителей).

6.5. Исполнитель в срок до 05:00 часов (00:00 мск.вр.) в первый день месяца, следующего за расчетным, производит снятие показаний приборов учета в точках поставки, оформляет с Потребителями/ССО Акты снятия показаний приборов учета, производит расчет объема отпущенной из его сети электроэнергии в порядке, определенном сторонами в настоящем разделе и в Приложении №7 к настоящему Договору,

6.6. Исполнитель до 03 числа месяца, следующего за расчетным, на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам поставки электроэнергии и расчетных способов, предусмотренных в Приложении №7 к настоящему Договору, «Актов о безучетном потреблении электроэнергии», а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину переданной электроэнергии Потребителям/ССО за расчетный период, формирует «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии Потребителям» (по форме Приложения №8) и согласовывает их с ГП до 05 числа месяца, следующего за расчетным, формирует «Акты приема-передачи электрической энергии из

сети Исполнителя в сети смежной сетевой организации» (по форме Приложения №10) и согласовывает их с ССО до 05 числа месяца, следующего за расчетным.

6.7. В случае предоставления протокола разногласий (замечаний) к «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии Потребителям» и (или) к «Актам приема-передачи электрической энергии из сети Исполнителя в сети смежной сетевой организации» со стороны соответствующего ГП или ССО, Заказчик и Исполнитель принимают для расчетов неоспариваемый ГП или ССО объем передачи электроэнергии.

6.8. В срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Исполнитель направляет Заказчику на согласование «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (по форме Приложения №11) с приложением следующих документов:

1) согласованных с ГП «Сводных ведомостей объемов передачи электроэнергии Потребителям» (на бумажном носителе и в электронном виде);

2) согласованных с ССО «Актв приема-передачи электрической энергии из сети Исполнителя в сети смежной сетевой организации»;

3) «Балансов электрической энергии в сетях Исполнителя» (по форме Приложения №13) – полный баланс электроэнергии от точек приема в сеть Исполнителя до точек поставки Потребителям и в сети ССО.

Заказчик возвращает Исполнителю подписанный «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» только после согласования Заказчиком указанного «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» с ГП, но не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным.

При возникновении претензий у Заказчика / ГП к объему и (или) качеству оказанных услуг в акте делается соответствующая отметка, указывается отдельно оспариваемая и неоспариваемая часть оказанных услуг/объема переданной электрической энергии Потребителям ГП.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

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

6.10. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащих оплате Заказчиком, определяется как:

$$S = (T^{cod.} \times V^{zm} + T^{m.p.} \times V^o),$$

где:

- $T^{cod.}$ - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;
- V^{zm} - величина заявленной мощности согласована Сторонами в Приложении №4 к настоящему Договору;
- $T^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;
- V^o - объем электрической энергии, равный объему оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии, определяется в соответствии с п.6.3. настоящего Договора;

6.11. Изменение уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов какого-либо из тарифов в период действия Договора не требует

внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае если уполномоченный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.12. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится до 25 числа месяца, следующего за расчетным, на основании представленной Исполнителем счет-фактуры, исходя из объемов переданной электроэнергии и величины мощности, указанных в Акте об оказании услуг по передаче электроэнергии.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

6.13. При возникновении просроченной задолженности Исполнителя перед ГП за поставленную Исполнителю электроэнергию для компенсации потерь в сетях Исполнителя (по договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь между Исполнителем и ГП), вследствие чего ГП уменьшил платежи за услуги по передаче электрической энергии по договору оказания услуг с Заказчиком, заключенным в соответствии с п.2.1. настоящего Договора, Заказчик вправе уменьшить очередные платежи за оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору на сумму указанной просроченной задолженности. При этом в отношении указанного уменьшения платежей Заказчик не несет ответственности по настоящему Договору за несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг Исполнителя.

6.14. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком в расчетном периоде, следующем за месяцем, в котором были урегулированы разногласия.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ИНЫХ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

6.15. Заказчик оплачивает услуги Исполнителя по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения при условии наличия согласованной Исполнителем с ГП калькуляции на ввод ограничений (отключений).

6.16. Стоимость указанных в п. 6.15 услуг по введению ограничения режима потребления электроэнергии включает в себя транспортные затраты Исполнителя.

6.17. Расчетным периодом для оплаты услуг, указанных в п.6.15 настоящего Договора, является один календарный месяц.

6.18. Расчеты за оказанные в расчетный период услуги производятся Заказчиком до 22 числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг с приложением оригиналов актов ограничения режима потребления, направленных Исполнителем Заказчику в срок до 06 числа месяца, следующего за расчетным.

6.19. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на счет Исполнителя, если иной порядок не установлен дополнительным соглашением Сторон.

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/ГП, 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 границах балансовой и эксплуатационной ответственности Заказчика.

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

г) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям).

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 в точках поставки от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами в границах балансовой и эксплуатационной ответственности Исполнителя.

7.2. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП) 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 срок не позднее следующего рабочего дня после получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

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

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

7.4. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребитель, ГП, ССО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

7.5. В случае, если убытки, причиненные ГП в результате действий (бездействия) Исполнителя вследствие необоснованного или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления, возобновления подачи энергии были возмещены ГП Заказчиком, то последний вправе по своему усмотрению:

а) предъявить Исполнителю в порядке регресса требование о возмещении денежных средств, фактически уплаченных Заказчиком в пользу ГП, а также об уплате стоимости услуг Заказчика по передаче данного объема до сетей Исполнителя и возмещении иных расходов, связанных с передачей данного объема электроэнергии, а также судебных расходов. В случае возмещения Исполнителем Заказчику указанных в настоящем подпункте сумм, Заказчик уступает Исполнителю полученное от ГП право требования к Потребителю уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Заказчиком от Исполнителя денежных средств.

б) взыскать непосредственно с Потребителя по перешедшему к Заказчику требованию от ГП/ЭСО об оплате стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления. В этом случае Исполнитель оплачивает Заказчику стоимость услуг Заказчика по передаче данного объема до сетей Исполнителя и возмещает Заказчику иные расходы, связанные с передачей данного объема электроэнергии и взысканием с Потребителя указанных выше сумм, а также возместить судебные расходы.

7.6. В том случае, если Исполнитель не предоставляет (не своевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами) форме документы, предусмотренные настоящим договором, Заказчик вправе по своему усмотрению в части или в полном объеме приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему договору до представления Исполнителем соответствующих документов, составленных по надлежащей форме.

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

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

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

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с 01.01.2011г. и действует по 31 декабря 2011 года.

Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является возникновение у Заказчика обязательств урегулировать отношения с Исполнителем (в соответствии с п.8 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г.), принятых Заказчиком на основании заключенного с гарантирующим поставщиком договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки, указанных в Приложении №2.1 и №2.2 к настоящему Договору.

В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него обязательств урегулировать отношения с Исполнителем по передаче электрической энергии в отношении точек поставки, указанных в Приложении №2.1 и №2.2 к настоящему Договору, Заказчик обязан предоставить Исполнителю копию (заверенные печатью организации и подписью руководителя) заключенного в установленном порядке договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении соответствующих точек поставки не позднее 5 дней с момента подписания указанного договора.

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

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

8.3. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии)/договора оказания услуг по передаче электрической энергии между ГП/Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления ГП/Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то в течение трех рабочих дней с даты получения Исполнителем соответствующего уведомления. При расторжении указанных договоров Исполнитель обязан зафиксировать показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату введения полного ограничения режима потребления электрической энергии такому Потребителю.

8.4. В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной ГП/Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения (оказания услуг по передаче электрической энергии) или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого ГП/Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, расчет объема переданной электрической энергии на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил ГП/Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении №7 к настоящему Договору.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

