



302/144

ДОГОВОР № 4632001413
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

«01» мая 2010 года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ОАО «МРСК Центра» – «Брянскэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «МРСК Центра» – «Брянскэнерго» Буренка Николая Васильевича, действующего на основании доверенности от 16 декабря 2009 года, с одной стороны, и

Закрытое акционерное общество «Брянский автомобильный завод» (ЗАО «БАЗ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Стеклова Михаила Исааковича, действующего на основании устава, с другой стороны,

в дальнейшем совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у Гарантирующего поставщика и (или) энергосбытовых организаций (далее – ГП (ЭСО)) для собственных бытовых и (или) производственных нужд и (или) в целях перепродажи, уполномочившие ГП (ЭСО) на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрическим сетям Исполнителя.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

Точка присоединения - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии, с электрической сетью сетевой организации.

Точка поставки - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств покупателя (продавца) электрической энергии либо лица, в интересах которого он приобретает (продает) электрическую энергию, и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и (или) оказанию услуг, используемым для определения объема взаимных обязательств субъектов розничного рынка по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителей.

Группа точек присоединения (поставки) – совокупность точек присоединения (поставки), относящихся к единому технологически неделимому энергетическому объекту Потребителя.

Смежная территориальная сетевая организация (далее - ССО) – территориальная сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя.

1.2 Настоящий Договор заключен Заказчиком в интересах Потребителей и ССО, присоединенных (в т.ч. опосредованно) к сетям Исполнителя, и условиями заключенных договоров (энергоснабжения, купли-продажи электроэнергии, оказания услуг по передаче электрической энергии) с которыми предусмотрено обеспечение оказания услуг по передаче электрической энергии.

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии Потребителям (ССО) путём 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 услуги по передаче электрической энергии, установленные настоящим Договором.

2.2 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении Потребителей и ССО, интересы которых представляет Заказчик:

2.2.1 Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей и ССО, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки) (приложение № 2.1 к настоящему Договору).

2.2.2 Величина заявленной мощности, в пределах которой:

- Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в настоящем Договоре точках (группах точек) присоединения (поставки). Суммарная величина заявленной мощности, с учетом заявленной мощности населения, указана в приложении № 2 к настоящему Договору. Величина заявленной мощности в отношении каждой точки (группы точек) присоединения (поставки) Потребителей-юридических лиц/ССО от сетей Исполнителя указана в приложении № 2.1 к настоящему Договору;
- Заказчик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в приложении № 2.1 к настоящему Договору точках (группах точек) присоединения (поставки) Исполнителя от сетей ССО.

2.2.3 Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности Исполнителя и Потребителя (ССО) (приложение № 3 к настоящему Договору).

Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Исполнителя и Потребителя (ССО) по каждой точке поставки хранятся у Исполнителя и представляются Заказчику по письменному запросу в пятидневный срок.

В случае отказа ССО от составления актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон либо отказа в подписании данных актов, Исполнитель информирует об этом Заказчика в течение 5 дней для принятия Заказчиком мер для составления (подписания) данных Актов.

2.2.4 Обязательства сторон по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии соблюдению в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, а также согласованные расчетные способы учета электрической энергии (мощности), применяемые при определении объемов переданной электроэнергии (мощности) (приложения №№ 4, 5 к настоящему Договору).

2.2.5 Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям, определены в разделе 3 настоящего Договора.

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) (приложения №№ 4, 5 к настоящему Договору).

2.2.6 Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии определен в разделе 6 настоящего Договора.

2.2.7 Регламент взаимодействия оперативного персонала Заказчика и Исполнителя по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации (приложение № 11 к настоящему Договору).

2.3 После заключения настоящего Договора любые изменения существенных условий настоящего Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2 Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за периодом (месяц/квартал), в котором оказана услуга.

3.1.3 Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, иных вышестоящих органов государственного управления, касающиеся

оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4 Соблюдать двухнедельный срок восстановления работоспособности средств измерения, находящихся на их балансе, в случаях их временного выхода из эксплуатации или утраты.

3.1.5 Осуществлять совместную проверку средств учета, находящихся на границе балансовой принадлежности сетей Сторон.

3.1.6 Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии (мощности).

3.1.7 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.

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

3.1.9 Привести в соответствие с требованиями и сроками, установленными законодательством РФ, в том числе нормативно-техническими актами, принадлежащие Сторонам системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Сторон, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

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

3.2 Заказчик обязуется обеспечить самостоятельно, а также обеспечить исполнение ГП (ЭСО) путем включения в договор, заключаемый Заказчиком с ГП (ЭСО) в интересах Потребителей, исполнение следующих условий:

3.2.1 Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.2 В целях осуществления контроля наличия заключенного между Потребителем и ГП (ЭСО) договора купли-продажи (поставки) электрической энергии представлять Исполнителю сведения о заключении, об изменении и о расторжении договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией указанного Потребителя, а также основные условия этого договора, позволяющие определить объем и режим подачи электрической энергии.

3.2.3 Обеспечить исполнение Потребителями (кроме физических лиц, использующих электрическую энергию на бытовые нужды, – далее по тексту «бытовые Потребители»), в интересах которых заключен настоящий Договор, (путем включения в договоры энергоснабжения с Потребителями и принятия мер по понуждению Потребителей к исполнению) следующих условий:

а) Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности) (приложения №№ 2.1, 7 к настоящему Договору).

б) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

в) Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

г) Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем и системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

д) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам (ГОСТ 13109-97) и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

е) Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

ж) Представлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

з) Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них не позднее 7 (семи) рабочих дней до начала работ;

и) Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

к) Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Исполнителя к энергопринимающим устройствам и расчетным (коммерческим) средствам учета электрической энергии Потребителя для контроля за соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных замеров и проверок работы расчетных (коммерческих) средств учета и снятия их показаний.

л) Представлять Исполнителю не позднее 12:00 часов 1 (первого) числа месяца, следующего за отчетным, заверенные подписью ответственного лица и печатью Потребителя показания приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности), расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

В случае, если по условиям заключенного между Потребителем и ГП (ЭСО) договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) Потребитель обязан передавать показания приборов учета ГП (ЭСО), последний обязан полученную от Потребителя информацию передавать Исполнителю в течение 2 (двух) дней с момента получения информации.

м) Обеспечивать надлежащее техническое состояние, целостность и сохранность расчетных (коммерческих) средств учета, находящихся у Потребителя на балансе или в собственности или на ином установленном федеральными законами основании, а также находящихся на балансе Исполнителя, в случае установки их на объектах Потребителя. Производить за свой счет в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и ГОСТ установку, замену в случае выхода из строя, утраты или истечения срока эксплуатации, обслуживание (государственную поверку, калибровку, ремонт) расчетных (коммерческих) средств учета, находящихся на балансе Потребителя, а также совершенствование системы коммерческого учета.

н) Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех дефектах или случаях отказов в работе средств учета электрической энергии, расположенных на объектах Потребителя.

о) Оплачивать отклонения от заданного соотношения активной и реактивной мощности в порядке, установленном законодательством РФ.

п) Компенсировать убытки, возникающие у Исполнителя, Заказчика или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Подпункты о) и п) применяются в отношении потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением бытовых потребителей и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан).

р) Обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Исполнителя с оформлением соответствующих актов.

В случае если ГП (ЭСО) не обеспечит включение в договор энергоснабжения и (или) исполнение какого-либо из указанных в настоящем пункте обязательств по причине того, что его включение в договор и (или) исполнение будет признано несоответствующим действующему законодательству РФ (решением суда), ГП (ЭСО) уведомляет об этом Исполнителя и Заказчика, и на Заказчика в этом случае не распространяется ответственность, установленная п. 7.4. настоящего Договора.

Действие п. 7.4. настоящего Договора не распространяется на отношения Заказчика и Исполнителя Потребителем в судебном порядке включения в договор энергоснабжения и (или)

исполнения указанных условий (понуждения Потребителя ГП (ЭСО) в судебном порядке к включению в договор и (или) исполнению указанных условий) с момента подачи Потребителем (ГП (ЭСО)) иска (о чем ГП (ЭСО) уведомляет Исполнителя и Заказчика) и до момента вступления в законную силу решения суда по указанному спору.

3.2.4 Обеспечить исполнение бытовыми Потребителями, в интересах которых заключен настоящий Договор, (путем включения в договоры энергоснабжения с бытовыми Потребителями и принятия мер по понуждению бытовых Потребителей к исполнению) следующих условий:

- а) Обеспечить доступ представителей Исполнителя один раз в 6 месяцев к расчетным приборам учета электрической энергии Потребителя для проверки условий их эксплуатации, сохранности и снятия контрольных показаний.
- б) Сообщать Исполнителю обо всех известных ему нарушениях схемы учета и неисправности в работе расчетных приборов учета незамедлительно по их обнаружении и не позднее 2 месяцев восстановить нормальное функционирование средства измерения.
- в) Ежемесячно снимать и указывать в счете-квитанции показания расчетных приборов учета электрической энергии Потребителя.
- г) Обеспечивать надлежащее техническое состояние, целостность и сохранность расчетных (коммерческих) средств учета, находящихся у Потребителя на балансе или в собственности или на ином установленном федеральными законами основании, а также находящихся на балансе Исполнителя, в случае установки их на объектах Потребителя. Производить за свой счет в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и ГОСТ установку, замену в случае выхода из строя, утраты или истечения срока эксплуатации, обслуживание (государственную поверку, калибровку, ремонт) расчетных (коммерческих) средств учета, находящихся на балансе Потребителя, а также совершенствование системы коммерческого учета.

3.2.5 Направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику/ГП (ЭСО) жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей в течение 5-ти рабочих дней с момента получения Заказчиком.

3.2.6 Направлять Исполнителю уведомление способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Исполнителем уведомления:

- о расторжении ГП (ЭСО) договора энергоснабжения с Потребителем, об исключении точки поставки (объекта) из договора энергоснабжения с Потребителем в срок не позднее, чем за 5 рабочих дней до момента расторжения указанного договора, исключения точки поставки (объекта) из указанного договора;
- о заключении ГП (ЭСО) договора энергоснабжения с Потребителем (в том числе о заключении договора при смене собственника), о дополнении точки поставки (объекта) в договор энергоснабжения с Потребителем в течение 3 рабочих дней с момента заключения указанного договора, дополнения точки поставки (объекта) в указанный договор.

Если Заказчик не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора энергоснабжения, об исключении точки поставки (объекта) из указанного договора, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до даты получения уведомления от Заказчика. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Договором. Объем электроэнергии, переданный такому Потребителю до момента прекращения оказания этих услуг, не включается в объемы потерь электрической энергии в электрических сетях Исполнителя.

Исполнитель в течение 1 рабочего дня после даты, указанной Заказчиком в уведомлении (даты получения уведомления при несвоевременном уведомлении), обязан представить Заказчику акт снятия показаний расчетных средств учета на дату расторжения (на дату получения уведомления при несвоевременном уведомлении) договора энергоснабжения (исключения точки поставки (объекта) из договора) с Потребителем.

3.2.7 Представлять Исполнителю:

- а) Заявленную Потребителями, в интересах которых заключен настоящий Договор, суммарную мощность на следующий календарный год в разрезе расчетных уровней напряжения и групп потребителей с выделением заявленной мощности Потребителей-юридических лиц по точкам (группам точек) присоединения (поставки) по форме приложений №№ 2, 2.1 к настоящему Договору, не позднее 1 (первого) мая текущего года.

Заявленные в указанном порядке величины мощности по каждому Потребителю-юридическому лицу принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии на следующий год, с возможностью последующей корректировки не позднее 1 (первого) ноября текущего года.

Суммарная величина заявленной мощности по настоящему Договору определяется, исходя из величин, установленных Исполнителем в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного

регулирования тарифов, при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя.

б) Плановые (с разбивкой по месяцам) объемы поставляемой Потребителям электроэнергии на следующий календарный год не позднее 1 (первого) декабря текущего года.

в) Сведения о корректировке плановых объемов поставляемой Потребителям электроэнергии на следующий квартал - за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала квартала.

3.2.8 Согласовывать Исполнителю объемы переданной электроэнергии Потребителям в порядке и сроки, определенные приложением № 10 к настоящему Договору.

3.2.9 Направлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика акт сверки расчетов по настоящему Договору до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за периодом (месяц /квартал), в котором оказана услуга.

3.2.10 Направлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

При возникновении разногласий по объему и (или) качеству оказанных услуг Заказчик обязан подписать акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с разногласиями и направить Исполнителю данный акт и протокол разногласий по объему и (или) качеству оказанных услуг.

3.2.11 Производить оформление и направлять Исполнителю до 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем изменений, проект дополнительного соглашения по изменению согласованных с Исполнителем существенных условий настоящего Договора, связанных с изменением состава Потребителей.

3.2.12 Доводить до Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор, в течение 10 (десяти) рабочих дней от даты получения от Исполнителя утвержденные на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года графики аварийного ограничения.

3.2.13 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3 Заказчик обязуется исполнять самостоятельно и обеспечить исполнение ССО (путём включения в договор, заключаемый Заказчиком с ССО, указанными в приложении № 12 к Договору) следующих условий:

3.3.1 Обеспечивать передачу электрической энергии в точки присоединения (поставки) энергопринимающих устройств Исполнителя к сетям Заказчика (ССО), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, с соблюдением величин аварийной и технологической брони (приложение № 3 к настоящему Договору), в пределах заявленной мощности (приложение № 2.1 к настоящему Договору).

3.3.2 Обеспечить исполнение ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, (путем включения в договоры оказания услуг по передаче электроэнергии с ССО и принятия мер по понуждению ССО к исполнению) следующих условий:

а) Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности) (приложения №№ 2.1, 7 к настоящему Договору).

б) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ССО средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

в) Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ССО энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

г) Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем и системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

д) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам (ГОСТ 13109-97) и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

е) Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных

законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

ж) Представлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

з) Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них не позднее 7 (семи) рабочих дней до начала работ;

и) Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников ССО, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

к) Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Исполнителя к энергопринимающим устройствам и расчетным (коммерческим) средствам учета электрической энергии ССО для контроля за соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных замеров и проверок работы расчетных (коммерческих) средств учета и снятия их показаний.

л) Представлять Исполнителю не позднее 12:00 часов 1 (первого) числа месяца, следующего за отчетным, заверенные подписью ответственного лица и печатью ССО показания приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности), расположенных в границах балансовой принадлежности ССО.

м) Обеспечивать надлежащее техническое состояние, целостность и сохранность расчетных (коммерческих) средств учета, находящихся у ССО на балансе или в собственности или на ином установленном федеральными законами основании, а также находящихся на балансе Исполнителя, в случае установки их на объектах ССО. Производить за свой счет в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и ГОСТ установку, замену в случае выхода из строя, утраты или истечения срока эксплуатации, обслуживание (государственную поверку, калибровку, ремонт) расчетных (коммерческих) средств учета, находящихся на балансе ССО, а также совершенствование системы коммерческого учета.

н) Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех дефектах или случаях отказов в работе средств учета электрической энергии, расположенных на объектах ССО.

о) Обеспечивать участие полномочных представителей ССО при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Исполнителя с оформлением соответствующих актов.

В случае если Заказчик не обеспечит включение в договор оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) исполнение какого-либо из указанных в настоящем пункте обязательств по причине того, что его включение в договор и (или) исполнение будет признано несоответствующим законодательству РФ (решением суда), Заказчик уведомляет об этом Исполнителя и на Заказчика в этом случае не распространяется ответственность, установленная п. 7.4. настоящего Договора.

Действие п. 7.4. настоящего Договора не распространяется на отношения Заказчика и Исполнителя в случае оспаривания ССО в судебном порядке включения в договор оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) исполнения указанных условий (понуждения ССО (Заказчика) в судебном порядке к включению в договор и (или) исполнению указанных условий) с момента подачи ССО (Заказчиком) иска (о чем Заказчик уведомляет Исполнителя) и до момента вступления в законную силу решения суда по указанному спору.

3.3.3 Направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений ССО, либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией ССО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Заказчиком.

3.3.4 Направлять Исполнителю уведомление о расторжении Заказчиком с ССО договора оказания услуг по передаче электроэнергии в срок не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

3.3.5 Представлять Исполнителю:

а) Заявленную ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, суммарную мощность на следующий календарный год, не позднее 1 (первого) мая текущего года. Заявленные в указанном порядке величины мощности принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии на следующий год, с возможностью последующей корректировки не позднее 1 (первого) ноября текущего года.

Суммарная величина заявленной мощности по настоящему Договору определяется исходя из величин, установленных уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного

регулирования тарифов, при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя.

б) Плановые (с разбивкой по месяцам) объемы перетоков электроэнергии в сеть ССО на следующий календарный год не позднее 1 (первого) декабря текущего года.

в) Сведения о корректировке плановых объемов перетоков электроэнергии в сеть ССО на следующий квартал - за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала квартала.

3.3.6 Согласовывать Исполнителю, объемы переданной электроэнергии ССО, в порядке и сроки определенные приложением №10 к настоящему Договору.

3.3.7 Производить оформление и направлять ССО до 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем изменений, проект дополнительного соглашения по изменению согласованных с Исполнителем существенных условий настоящего Договора, связанных с изменением состава ССО.

3.3.8 В порядке и сроки, определенные в разделе 5 настоящего Договора, информировать Исполнителя об аварийных ситуациях в электрических сетях Заказчика (ССО), ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.3.9 Согласовывать с Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Заказчику (ССО) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, не позднее, чем за 3 (три) дня до начала данных работ.

3.3.10 Производить снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Заказчика (ССО) и предоставлять показания приборов учета Исполнителю в порядке и сроке определенные в приложении №10 к настоящему Договору.

3.3.11 Доводить до ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, в течение 10 (десяти) дней от даты получения от Исполнителя утвержденные на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года графики аварийного ограничения.

3.3.12 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.4 Заказчик имеет право:

3.4.1 При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.4.2 Изменять существенные условия, а также расторгать настоящий Договор путем направления Исполнителю дополнительного соглашения. Изменение существенных условий, а также расторжение настоящего Договора считается согласованным Исполнителем, если в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения Исполнителем дополнительного соглашения Заказчик не получил протокол разногласий к данному дополнительному соглашению.

3.4.3 Подавать Исполнителю заявки на ограничение и возобновление режима потребления электроэнергии Потребителей.

3.4.4 По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя.

3.5 Исполнитель обязуется:

3.5.1 Обеспечить передачу электрической энергии в точки присоединения (поставки) энергопринимающих устройств Потребителей (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, к электрической сети Исполнителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам (ГОСТ 13109-97), с соблюдением величин аварийной и технологической брони (приложение №3 к настоящему Договору), в пределах заявленной мощности (приложения №№ 2, 2.1 к настоящему Договору). Плановые объемы передаваемой электроэнергии и стоимости услуг с учетом величины заявленной мощности указаны в приложении № 6 к настоящему Договору.

3.5.2 Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности и допустимым числом часов отключения в год энергопринимающих устройств Потребителей (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, зафиксированных в актах разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности и актах согласования аварийной и технологической брони.

3.5.3 В порядке и сроки, определенные в разделе 5 настоящего Договора, информировать Потребителей (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.5.4 Определять значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор.

3.5.5 Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей, ССО в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, расположенные на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, в порядке и случаях установленных настоящим Договором (приложение №10 к настоящему Договору).

3.5.6 Приостанавливать оказание услуг по передаче электрической энергии в случаях и порядке, определенных в разделе 5 настоящего Договора, путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.5.7 Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, в сроки и в порядке, определенные Сторонами в разделе 5 настоящего Договора.

3.5.8 По окончании каждого расчетного периода и в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в Приложении №10 к настоящему Договору, объемы переданной Потребителям (ССО) электроэнергии, объемы потерь электрической энергии в своих сетях и направлять ГП (ЭСО), Заказчику (ССО) соответствующие сведения для согласования.

3.5.9 Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.5.10 Направлять Заказчику и ГП (ЭСО) в срок до 20 (двадцатого) сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п. 3.5.9 настоящего Договора.

3.5.11 Направлять Заказчику и ГП (ЭСО) в течение 10 (десяти) дней ответы на поступившие от ГП (ЭСО) жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.5.12 Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями.

3.5.13 Согласовывать с Потребителями, ССО и уведомлять Заказчика и ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, не позднее чем за 3 дня до начала данных работ.

3.5.14 Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей не реже 1 (одного) раза в полгода.

3.5.15 Направлять Заказчику для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме приложения № 8 к настоящему Договору до 09 (девятого) числа месяца, следующего за расчетным.

3.5.16 Направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя акт сверки расчетов по настоящему Договору до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

3.5.17 Согласовывать при отсутствии возражений в течение 10 (десяти) дней с момента получения соответствующих документов предложенный Потребителем (ССО) расчетный способ определения объема потребления электрической энергии. При наличии возражений направлять Потребителю (ССО) мотивированный отказ.

3.5.18 Оборудовать точки присоединения, учет электроэнергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

3.5.19 Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета, в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудований, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в присутствии Потребителя.

3.5.20 Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

3.5.21 Обеспечивать участие полномочных представителей Исполнителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя с оформлением соответствующих ак-

3.5.22 Обеспечить подключение Потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.5.23 Обеспечить проведение и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжений в электрических сетях Исполнителя 2 (два) раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме согласованной Сторонами.

3.5.24 Осуществлять контроль соблюдения Потребителями предусмотренного приложениями №№2.1, 7 к настоящему Договору режима потребления электрической энергии (мощности) с предоставлением результатов выявленных нарушений Заказчику и ГП (ЭСО).

3.5.25 Представлять интересы Заказчика при урегулировании с ГП (ЭСО) и ССО разногласий в части объемов переданной электрической энергии Потребителям и ССО;

3.5.26 Представлять интересы Заказчика при урегулировании с ССО разногласий в части объемов принятой электрической энергии в электрическую сеть Исполнителя от сетей ССО;

3.5.27 Представлять Заказчику и в Комитет государственного регулирования тарифов Брянской области не позднее 1 (первого) марта текущего года:

а) Прогнозный объем поставляемой Потребителям электроэнергии на следующий календарный год в разрезе расчетных уровней напряжения и групп потребителей,

б) Прогнозный объем перетоков электроэнергии в сети ССО на следующий календарный год в разрезе расчетных уровней напряжения.

3.5.28 Составлять с Потребителями Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акты эксплуатационной ответственности сторон.

3.5.29 Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован Сторонами) заверенную Исполнителем копию Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акта эксплуатационной ответственности сторон с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.30 Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован Сторонами) информацию о бесхозных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и объеме, запрашиваемых Заказчиком.

3.5.31 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 балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.32 В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, составлять и направлять Заказчику «Акт согласования аварийной и технологической брони» в течение 3 рабочих дней с даты заключения настоящего Договора.

3.5.33 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.6 Исполнитель имеет право:

3.6.1 В случае непредставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в пп. а) п. 3.2.7. настоящего Договора, принять в качестве заявленной в отношении каждого Потребителя по настоящему Договору на следующий календарный год величину мощности, согласованную Сторонами на предыдущий календарный год в отношении Потребителей – юридических лиц.

3.6.2 Получения от Заказчика доверенности на представление интересов Заказчика при урегулировании с ГП (ЭСО), ССО разногласий в части объемов переданной (принятой) электрической энергии.

4 УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 10 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной по настоящему Договору электроэнергии и объем потерь в сетях Исполнителя.

4.2 Исполнитель в порядке, определенном в Приложении № 10 к настоящему Договору, выявляет и фиксирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетного потребления электроэнергии Потребителями, ССО.

5 ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1 Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случае:

5.1.1 Возникновения у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными настоящим Договором сроками платежа.

5.1.2 Приостановления исполнения обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии, энергоснабжения или по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии (мощности), а также прекращения указанных договоров - при наличии соответствующего уведомления (в письменной форме с приложением подтверждающих документов) от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка, гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации с указанием предполагаемого срока введения ограничений режима потребления.

5.1.3 Присоединения Потребителем, ССО к электрической сети Исполнителя энергопринимающих устройств, не соответствующих условиям договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

5.1.4 Присоединения, осуществленного Потребителем, ССО с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Исполнителя.

5.1.5 Выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии или безучетного потребления электрической энергии.

5.1.6 Выявления неудовлетворительного состояния энергопринимающих устройств Потребителя, ССО удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей.

5.1.7 Возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов.

5.1.8 Возникновения вне регламентных отключений.

5.1.9 Наличие обращения Потребителя, ССО.

5.1.10 Наличие обращения Заказчика, при возникновении у ГП (ЭСО), Потребителя задолженности перед Заказчиком по соответствующим договорам оказания услуг по передаче электрической энергии.

5.2 Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами РФ.

5.3 При введении в действие графиков аварийного ограничения, в соответствии с которыми Потребители самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления, Исполнитель не позднее 14 часов 00 минут суток, предшествующих введению ограничения, уведомляет Потребителей об объемах и периодах суток ограничения режима потребления. В эти же сроки Исполнитель уведомляет ГП (ЭСО) о вводе графика.

5.4 При введении в действие графиков аварийного ограничения, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Исполнителем или системным оператором производятся отключения линий электропередачи, Исполнитель извещает Потребителей о введении графиков незамедлительно после их введения. ГП (ЭСО) уведомляется Исполнителем в рабочее время – незамедлительно, в нерабочее время, выходные и праздничные дни – до 9.00 первого рабочего дня после ввода графика.

6 СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1 Расчеты за оказанные услуги производятся по тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Брянской области.

6.2 Сроки и размеры платежей по оплате услуг, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определен Сторонами в приложении № 1 к настоящему Договору.

6.3 Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.4 Оплата оказанных услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета на оплату.

6.5 Счет на оплату за расчетный период формируется Исполнителем на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет услуг за расчетный период.

6.6 Полученные денежные средства за услуги по настоящему Договору засчитываются Исполнителем в счет обязательств расчетного периода, указанного Заказчиком в платежном поручении в поле «назначение платежа». При отсутствии в поле «назначение платежа» расчетного периода полученные денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности, начиная с более ранних расчетных периодов.

6.7 В случае если стоимость услуг, оказанных по настоящему Договору, в расчётном периоде меньше, чем оплаченная Заказчиком стоимость плановых величин, указанных в Приложении № 6, сумма образовавшейся переплаты засчитывается Исполнителем в последующих расчётных периодах.

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

7 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1 В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами условий настоящего Договора Исполнитель, Заказчик, Потребители, ГП (ЭСО), ССО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению виновной Стороной в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

7.2 В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного третьим лицам, стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

7.2.1 Пределы ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя;

б) отклонение показателей качества электроэнергии, поступающей из сетей Заказчика (ССО) в сети Исполнителя, от величин, установленных техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ;

в) непредусмотренное настоящим Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Исполнителю сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения.

7.2.2 Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное настоящим Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (ССО) сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии, поступающей из сетей Исполнителя в сети Потребителей и (или) ССО, от величин, установленных техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ;

7.3 Заказчик самостоятельно, а при необходимости совместно с ГП (ЭСО) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей (ССО) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов исполнительной власти субъекта РФ, по вопросам выполнения заявки Заказчика, ГП (ЭСО) по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения предписаний, решений и т.д., передать Заказчику копии соответствующих документов.

7.4 Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.

7.5 Убытки, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

7.6 При не совершении Исполнителем действий, установленных настоящим Договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении лица, осуществляющего бездоговорное потребление, Заказчик вправе взыскать убытки, причиненные ему в результате не совершения Исполнителем действий по введению ограничения режима потребления в отношении указанного лица в соответствии с законодательством РФ.

7.7 При недопуске представителей Заказчика, ГП (ЭСО), ССО к пунктам контроля количества и (или) качества энергии со стороны Исполнителя, зафиксированного актом, Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору.

7.8 Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего 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) уполномоченных органов.

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.

8 СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий Договор заключен по «31» декабря 2010 г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «01» мая 2010 года.

8.2 Настоящий Договор считается ежегодно продленным на один календарный год на тех же условиях за исключением условий об объеме оказываемых услуг, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором.

8.3 Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является наличие заключенного Заказчиком договора с ГП (ЭСО) и ССО.

8.4 В целях подтверждения Заказчиком факта заключения договоров с ГП (ЭСО) и ССО последний обязан предоставить Исполнителю копии заключенных в установленном порядке указанных в настоящем пункте договоров.

8.5 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения уведомления от 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.

9 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

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

9.3 Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

9.5 Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Брянской области.

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

9.7 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

10 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1 Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

10.1.1 Приложение № 1 «Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг».

10.1.2 Приложение № 2 «Суммарная заявленная мощность».

10.1.3 Приложение № 2.1 «Максимальная и заявленная мощность в отношении точек (групп точек) присоединения (поставки) Потребителей-юридических лиц/ССО и Исполнителя».

10.1.4 Приложение № 3 «Перечень актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

10.1.5 Приложение № 4 «Перечень средств измерений электрической энергии и реквизиты согласованного с Потребителем (ССО) расчетного способа учета электрической энергии в точках присоединения (поставки) Потребителей (ССО) к сетям Исполнителя».

10.1.6 Приложение № 5 «Перечень средств измерений электрической энергии и реквизиты согласованного с Исполнителем расчетного способа учета электрической энергии в точках присоединения (поставки) Исполнителя к сетям ССО.»

10.1.7 Приложение № 6 «Плановый объем передаваемой электроэнергии и стоимости услуг с учетом величины заявленной мощности».

10.1.8 Приложение № 7 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств)».

10.1.9 Приложение № 8 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (форма).

10.1.10 Приложение № 9 «Перечень актов согласования аварийной и технологической брони».

10.1.11 Приложение № 10 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии».

10.1.12 Приложение № 11 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации».

10.1.13 Приложение № 12 «Перечень ССО, в интересах которых заключен Договор».

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик

ОАО «МРСК Центра»

Место нахождения:

129090, Москва, Глухарев переулок, д.4/2

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго»

Место нахождения: 241050 г. Брянск ул. Советская, д.35

ИНН 6901067107

КПП 325002001

ОКПО

ОКВЭД

№ расчетного счета 40702810400272001709

№ корреспондирующего счета 30101810900000000758

Наименование банка: филиал ГПБ (ОАО) в г. Брянске

БИК 041501758

Телефон: (4832) 74-09-42, 67-23-59

Факс: (4832) 66-07-46

E-mail: office@bryanskenergo.ru

Исполнитель

ЗАО «БАЗ»

Место нахождения:

241038, г. Брянск, ул. Сталелитсйная, д. 1

ИНН 3255502838

КПП 325501001

ОКПО

ОКВЭД

№ расчетного счета

№ корреспондирующего счета:

Наименование банка:

БИК

Телефон:

Факс:

E-mail

Заместитель генерального директора –
Директор филиала ОАО «МРСК Центра» –
«Брянскэнерго»

/ Н.В. Буренок /

« » 2010 г.

М.П.

Генеральный директор



/ М.И. Стеклов /