

ДОГОВОР № 72/13-11-63
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Казань

«15» 03 2013 года

Открытое акционерное общество «Сетевая компания», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице заместителя генерального директора – директора по реализации услуг Вильдана Савилевича Нигметзянова, действующего на основании доверенности №119-13/298 от 01.11.2012 г., с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод»**, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице генерального директора Камиля Салмановича Галимова, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители – юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации (далее – ГП (ЭСО)), для собственных бытовых и (или) производственных нужд, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

В рамках Договора к Потребителям кроме того относятся покупатели электрической энергии, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнителей коммунальных услуг, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальных услуг.

Сетевая организация (СО) – организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей и которые присоединены к электрическим сетям Исполнителя.

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

- а) к сетям Заказчика, производителя электрической энергии и мощности (далее – Производителя), СО либо Потребителя;
- б) к бесхозяйным электрическим сетям.

Точка поставки – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя либо СО.

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

1.2. Исполнитель при оказании услуг по Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся

у него на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя).

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема, указанных в Приложении №1 к Договору, до точек поставки, указанных в Приложении №2 к Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через объекты электросетевого хозяйства Исполнителя, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке и сроки, установленные Договором.

2.2. Исполнитель оказывает услугу по передаче электрической энергии в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении №2 к Договору, с распределением по каждой точке поставки.

2.3. Ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определяется балансовой принадлежностью Заказчика и Исполнителя и зафиксирована в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, являющихся Приложением №5 к Договору.

Ответственность Исполнителя и Потребителя либо СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя либо СО и зафиксирована в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, являющихся Приложением №6 к Договору.

2.4. Сведения о приборах учета, используемых для расчетов по Договору, указаны в Приложении №2 к Договору.

2.5. Исполнитель обеспечивает выполнение заявок Заказчика на введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии и возобновление электроснабжения Потребителей в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Соблюдать требования Системного оператора, иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.2. Соблюдать порядок обеспечения координации действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов, указанный в Перечне объектов межсетевой координации, и условия параллельной работы электрических сетей приведенных в Приложении №7 к Договору.

3.1.3. Соблюдать следующие условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам Договора:

3.1.3.1. поддерживать в надлежащем техническом состоянии 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, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

3.1.3.2. осуществлять эксплуатацию энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

3.1.3.3. 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.

3.1.4. Незамедлительно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также уведомлять о проведении ремонтных и профилактических работ на объектах электросетевого хозяйства, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в течение трех дней, но не позднее, чем за 24 часа.

3.1.5. Обеспечивать беспрепятственный допуск полномочных представителей другой Стороны Договора к пунктам контроля количества и (или) качества переданной электрической энергии в точках приема и поставки электрической энергии.

Обеспечить соблюдение установленного в Договоре в соответствии с действующим законодательством РФ порядка взаимодействия Сторон Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в порядке и сроки, установленные в Приложении №13 к Договору.

3.1.6. Предоставлять согласованные с ОАО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана» организационно-технические мероприятия по установке устройств по компенсации и регулированию реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего объекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.7. Для учета электрической энергии в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства одной Исполнителя к объектам электросетевого хозяйства Заказчика использовать приборы учета, соответствующие требованиям, предусмотренным пунктом 139 Основных положений функционирования РРЭ.

При этом обязанность по обеспечению оснащения приборами учета объектов электросетевого хозяйства в точках их присоединения возлагается на Исполнителя.

3.1.8. Вносить изменения в Договор в отношении точек поставки с даты заключения или расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи) с ГП (ЭСО) Потребителем путем направления уведомления в течение трех рабочих дней с даты получения соответствующего уведомления от ГП (ЭСО). Дополнительное соглашение оформляется и направляется Заказчиком Исполнителю один раз в квартал.

3.1.9. Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые Сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по Договору, путем составления соответствующего акта сверки расчетов.

3.1.10. Предоставлять технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора) в объемах и порядке, предусмотренном Договором.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Подавать Исполнителю заявки на введение ограничения и возобновления режима потребления в отношении Потребителей в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.2. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных Договором.

3.2.3. Требовать при необходимости от Исполнителя совместного измерения показателей качества электроэнергии с оформлением соответствующего акта.

3.2.4. Требовать от Исполнителя предоставления электрических схем, характеристик оборудования Исполнителя, данных о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора.

3.2.5. Участвовать в проведении проверок расчетных приборов учета, в том числе при осуществлении контрольного снятия показаний, Потребителей либо СО в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.2.6. Осуществлять в точках приема контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \phi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.2.7. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению в соответствие с нормативными значениями.

3.2.8. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электроэнергии в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.9. Передавать ГП (ЭСО) на согласование в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ принятый от Исполнителя план-график проведения проверок расчетных приборов учета.

3.2.10. Передавать ГП (ЭСО) принятый от Исполнителя план-график проведения контрольного снятия показаний.

3.2.11. Передавать Исполнителю заявление от ГП (ЭСО) о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета в отношении точек поставки, обслуживаемых ГП (ЭСО), если такое заявление содержит описание причин, обусловивших проведение такой проверки, проведение внеплановой проверки приборов учета в соответствии с порядком предусмотренным в Приложении №13 к Договору.

3.2.12. Передавать ГП (ЭСО) Акты о безучетном потреблении электрической энергии, в срок не позднее одного рабочего дня с даты получения от Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату справки, в том числе в электронном виде на адрес соответствующего филиала.

3.2.13. Осуществлять иные права, предусмотренные Договором и действующим законодательством РФ.

3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Требовать оплаты оказанных им услуг по передаче электрической энергии и мощности в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных разделом 6 Договора, а также компенсации расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления.

3.3.2. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с Договором производит Заказчик.

3.3.3. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных Договором.

3.3.4. По согласованию с Заказчиком присоединять к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного Потребителя) при условии соблюдения выданных ранее технических условий и не превышения величины максимальной мощности, присоединенной к объектам электросетевого хозяйства Заказчика.

3.3.5. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по установке средств и систем учёта, снятию показаний приборов учета электрической энергии и мощности в электроустановках, находящихся на балансе Исполнителя (при этом Исполнитель несет ответственность перед Потребителем, СО и Заказчиком за действия третьих лиц при исполнении указанных обязательств).

3.3.6. Осуществлять иные права, предусмотренные Договором и действующим законодательством РФ.

3.3.7. Требовать при необходимости от Заказчика совместного измерения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности с оформлением соответствующего акта.

3.3.8. Требовать от Заказчика предоставления электрических схем, характеристик оборудования Заказчика, данных о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора.

3.4. Заказчик обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точки приема в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении №1 к Договору в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 13109-97.

3.4.2. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности в сроки, в порядке и на условиях, предусмотренных разделом 6 Договора.

3.4.3. Направлять Исполнителю в десятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей либо СО.

3.4.4. Компенсировать Исполнителю расходы на оплату действий Исполнителя по введению ограничения режима потребления Потребителя, в отношении которого инициатором введения ограничения выступает ГП (ЭСО), и последующему его восстановлению на основании составленного Исполнителем Сборника расценок. Основанием для оплаты является подписанный сторонами Акт выполненных работ по ограничению режимов потребления электроэнергии и возобновлению подачи электроэнергии и счет-фактура. Оплата производится Заказчиком не позднее 22 числа месяца, следующего за отчетным.

3.4.5. Направлять Исполнителю в срок до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

Письменно уведомлять Исполнителя в срок до 1 июня текущего года о назначении его вторичным получателем команд об аварийных ограничениях режима потребления.

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

3.4.7. Предоставлять Исполнителю в документарном и электронном виде ежегодно в срок до 1 июля, а с момента заключения Договора в течение пяти рабочих дней:

- перечень Потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления, по форме Приложения №11 к Договору;
- перечень Потребителей (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается, по форме Приложения №12 к Договору.

3.4.8. В случае получения от ГП (ЭСО) сведений о показаниях приборов учета и копий актов снятия показаний приборов учета, полученных от потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, передать их в течение 1-го рабочего дня после их получения в адрес Исполнителя.

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

3.4.10. Осуществлять в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, проведение сертификации качества электрической энергии.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя, указанных в Приложении №2 к Договору, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони. Акты согласования технологической и (или) аварийной брони определены в Приложении №8 к Договору.

3.5.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителей, СО. Категория надежности указывается в Порядке эксплуатации электроустановок (эксплуатационных инструкциях), оформленном между Исполнителем и Потребителем либо СО.

Соблюдать требования Порядка эксплуатации электроустановок и порядок взаимодействия, в отношении энергопринимающих устройств Потребителей и СО, технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя.

3.5.3. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством РФ, контроль качества электрической энергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями.

3.5.4. Осуществлять в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, проведение сертификации качества электрической энергии.

3.5.5. Вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности в соответствии с пунктом 8.1. Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии.

3.5.6. Обеспечить приостановление, прекращение и возобновление передачи электрической энергии, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и Порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления и возобновления подачи электрической энергии (мощности) по заявке Заказчика (Приложение №4 к Договору).

3.5.7. Исполнять заявки Заказчика на введение ограничения (возобновление) режима потребления в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и составлять Акт о введении ограничения (возобновления) режима потребления электроэнергии в трех экземплярах (один экземпляр передается Потребителю, второй экземпляр передается в филиал Заказчика, на территории обслуживания которого находится Потребитель, третий экземпляр остается у Исполнителя). Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям либо СО.

3.5.8. Предоставлять на следующий рабочий день в филиал Заказчика, на территории обслуживания которого находится Потребитель, по факсу Акт о введении ограничения (возобновления) режима потребления электроэнергии с дальнейшей передачей оригиналов в течение пяти календарных дней после исполнения, но не позднее 01-го числа месяца, следующего за отчетным.

3.5.9. Предоставлять Заказчику в течение пяти рабочих дней с даты получения соответствующего запроса технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора).

3.5.10. Соблюдать заданные в установленном порядке Заказчиком, 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 отпущенную электрическую энергию для покрытия технологической и аварийной брони.

3.5.11. Выполнять требования Заказчика и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике с ограничением режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.5.12. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через Заказчика) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

3.5.13. Информировать Заказчика по его требованию (не позднее семи дней со дня предъявления требования) 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 Потребителей либо СО, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.5.14. Обеспечивать проведение контрольных замеров нагрузок и уровней напряжения на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор, и предоставлять Заказчику информацию о результатах проведенных замеров в течение трех рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя либо СО системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Заказчику, при получении от Заказчика требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной действующим законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.5.15. Подать заявку Заказчику на технологическое присоединение в случае намерения произвести увеличение объема максимальной мощности в точках приема, а также изменения категории надежности электроснабжения, точек присоединения, изменения схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств Исполнителя, Потребителя либо СО.

3.5.16. Уведомлять Потребителей либо СО, ГП (ЭСО), Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

- об аварийных ситуациях в электрических сетях Исполнителя, влияющих на исполнение обязательств по Договору – незамедлительно;
- о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей либо СО для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору в соответствии с условиями порядка эксплуатации электроустановок между Исполнителем и Потребителями (СО) – в течение трёх дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до их начала.

3.5.17. В случае внесения изменений в техническую документацию Исполнителя, Потребителя либо СО по инициативе Исполнителя (технические условия, акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон, однолинейные схемы электроснабжения), являющуюся приложениями к Договору, направлять в соответствующий филиал Заказчика копии данных документов в течение 3 рабочих дней с момента изменения.

3.5.18. При обращении Потребителей согласовывать «Акт согласования величины технологической и аварийной брони» и предоставить его копию Заказчику. Порядок согласования актов величин технологической и аварийной брони должен соответствовать обязательным требованиям, установленным правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии.

3.5.19. Направлять Заказчику в срок до 10-го августа текущего года разработанные Исполнителем в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

При получении от Заказчика уведомления о назначении Исполнителя вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, в целях разработки и применения графиков аварийного ограничения и противоаварийной автоматики, руководствоваться Приложением №18 к Договору.

3.5.20. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Исполнитель осуществляет контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов,

приборов учёта, ОИК, АСКУЭ (АИИС КУЭ)), и докладывает Заказчику об изменениях режима потребления.

3.5.21. Проводить проверки Потребителей на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

3.5.22. Составлять в установленном действующим законодательством РФ порядке акты о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее трех рабочих дней с даты его составления передавать в адрес Заказчика.

3.5.23. Принимать меры по прекращению потребления электрической энергии в отсутствие договора энергоснабжения (купли-продажи, поставки) путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.5.24. Обеспечивать присутствие Заказчика при установке, замене, демонтаже, допуске в эксплуатацию прибора учёта.

3.5.25. При наличии АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Потребителей (СО) соответствующих требованиям действующего законодательства РФ об обеспечении единства измерений производить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей (СО) с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика согласно положениям раздела 10 Приложения №13 к Договору.

При наличии АИИС технического учета электроэнергии Исполнителя и Потребителей (СО) обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей (СО) в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) филиала Заказчика, на территории обслуживания которого находится Потребитель либо СО, для контроля за электропотреблением Исполнителя и Потребителей (СО).

3.5.26. Рассматривать поступающие от Потребителя письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять в филиал Заказчика, на территории обслуживания которого находится Потребитель либо СО, письменные объяснения на них в течение 10-ти дней со дня их получения.

3.5.27. В целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, оборудовать точки приема и точки поставки, приборами учёта, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним. Приборы учёта подлежат установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка.

3.5.28. Уведомлять Заказчика:

3.5.28.1. об объеме максимальной мощности энергопринимающих устройств технологически присоединенных Потребителей и СО к своим сетевым объектам на 01-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 01-го числа месяца, следующего за кварталом);

3.5.28.2. о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на технологические присоединения к сетевым объектам и заключенных договорах на технологическое присоединение за прошедший квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 рабочих дней с 01-го числа месяца, следующего за кварталом);

3.5.28.3. об указанных данных, полученных от других СО, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от СО).

3.5.29. Предоставлять Заказчику ежемесячно:

3.5.29.1. В срок до 15 час. 00 мин. 01-го числа месяца, следующего за расчетным Акты снятия показаний расчетных приборов учёта электроэнергии, согласованные Исполнителем, за подписью уполномоченного лица Потребителя.

Акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии предоставляются Исполнителем в соответствующий филиал Заказчика, на территории обслуживания которого находятся объекты

3.5.29.2. Акты снятия показаний расчетных приборов учета, установленных на границах балансовой принадлежности Сторон, если прибор учета установлен в границах балансовой принадлежности Исполнителя – до 15 час. 00 мин. 01-го числа месяца, следующего за расчетным, согласно Приложению №1 к Порядку учета (Акты передаются Исполнителем в соответствующий филиал Заказчика).

3.5.29.3. Баланс электрической энергии по поступлению, отпуску и потерям электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя не позднее 06-го числа месяца, следующего за расчетным, согласно Приложению №1 к Порядку формирования Баланса электрической энергии в сети Исполнителя (Приложение №15 к Договору).

3.5.29.4. Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности по форме Приложения №17 к Договору и счет-фактуру в порядке и сроки, определенные Сторонами в разделах 5 и 6 Договора.

3.5.29.5. Акт выполнения работ по исполнению заявок Заказчика на введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления в отношении Потребителей, который является основанием для компенсации расходов Исполнителю – до 02-го числа месяца, следующего за расчетным. (Акты Исполнитель передает в соответствующий филиал Заказчика).

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

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. В соответствии с действующим законодательством РФ порядок учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и порядок взаимодействия Сторон Договора в процессе такого учета в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- проверки приборов учета перед его демонтажем;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;
- контрольного снятия показаний счетчиков, плановых и внеплановых проверок приборов учета;
- передачи данных приборов учета;
- передачи результатов измерений АИИС КУЭ.

определены в Приложении №13 к Договору.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ.

5.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных услуг по Договору является один календарный месяц.

5.2. Объем электрической энергии, переданной в точках поставки Потребителям, СО определяется на основании:

- показаний расчетных приборов учета (в том числе с использованием удаленного доступа для получения данных системы учета), указанных в Приложении №2 к Договору;
- расчетного способа учета электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ при отсутствии прибора учета, недопуске к прибору учета для целей

проведения контрольного снятия его показаний, проведении проверки его состояния, непредставлении показаний расчетного прибора учета Потребителем в установленные договором энергоснабжения сроки, неисправности, утрате или истечении срока межповерочного интервала расчетного прибора учета;

- объема безучетного потребления электрической энергии.

5.3. Объем услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из объема электрической энергии фактически поступившей в сеть Потребителя, СО, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя.

5.3.1. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем переданной электрической энергии Потребителю, определенный на основании показаний такого прибора учета, корректируется на величину нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета, по каждой точке поставки. Расчет производится согласно условиям договоров энергоснабжения (купли-продажи, и оставки электроэнергии).

5.4. По истечении расчетного периода Исполнитель (самостоятельно или с привлечением третьих лиц) производит снятие показаний расчетных приборов учета указанных в Приложениях №№ 1, 2 к Договору, установленных на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, и оформляет акты снятия показаний расчетных приборов учета.

В случае использования Исполнителем расчетных приборов учета, включенных в систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном порядке, для расчетов принимаются данные системы учета по состоянию на 00 часов 00 минут 01-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании которых оформляются акты снятия показаний расчетных приборов учета.

Исполнитель не позднее 01-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет копии актов снятия показаний расчетных приборов учета установленных в электроустановках Исполнителя в сканированном виде на электронный адрес соответствующего филиала Заказчика и не позднее 03-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в филиал Заказчика оригиналы актов в количестве трех экземпляров способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

5.5. По истечении расчетного периода Исполнитель обеспечивает снятие Потребителями, СО (самостоятельно или с привлечением третьих лиц) показаний расчетных приборов учета, установленных на объектах электросетевого хозяйства Потребителей, СО, оформление актов снятия показаний расчетных приборов учета и предоставление их в сканированном виде, не позднее 15 часов 00 минут 01-го числа месяца, следующего за расчетным в соответствующий филиал Заказчика.

В случае использования Потребителем, СО расчетных приборов учета, включенных в систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном порядке, для расчетов принимаются данные системы учета по состоянию на 00 часов 00 минут 01-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании которых оформляются акты снятия показаний расчетных приборов учета.

5.6. Исполнитель на основании указанных выше «Актов снятия показаний приборов учета», формирует, подписывает и направляет Заказчику «Акт приема - поставки электрической энергии в сети Исполнителя» (Приложение №16 к Договору), Объем безучетного потребления электрической энергии определяется Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. В случае если поступление электроэнергии в точки приема Исполнителя осуществляется от другой СО, Потребителя или Производителя Исполнитель согласовывает с ними «Акт приема - поставки электрической энергии в сети Исполнителя».

5.7. Определение объема переданной электрической энергии осуществляется Исполнителем по каждому Потребителю с распределением по уровням напряжения путем формирования ведомости объемов переданной электроэнергии (далее – ведомость). Форма ведомости приведена в Приложении №14 к Договору.

5.8. Формирование ведомости производится в следующем порядке:

5.8.1. Исполнитель в срок до 06-го числа месяца, следующего за расчетным, формирует и направляет в филиал Заказчика ведомость, согласованную с ГП (ЭСО), в электронном виде Заказчику на согласование.

5.8.2. Одновременно со «Сводной ведомостью объемов передачи электроэнергии» Исполнитель направляет Заказчику «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя», оформленный в соответствии с Приложением №1 к Порядку формирования баланса электрической энергии в сети Исполнителя (Приложение №15 к Договору) и в случае покупки электроэнергии в целях компенсации потерь у ГП (ЭСО) согласовывает баланс с ГП (ЭСО).

5.8.3. Заказчик в течение двух дней рассматривает полученную ведомость и по истечении указанного срока сообщает о результатах рассмотрения Исполнителю посредством электронной почты, либо факсимильной связи.

5.8.4. При отсутствии возражений Заказчик распечатывает лист ведомости, содержащий суммарные объемы переданной Исполнителем электроэнергии по уровням напряжения, и делает на нем отметку о согласовании. Лист ведомости с отметкой о согласовании направляется в адрес Исполнителя.

5.8.5. При наличии мотивированных возражений Заказчик направляет их Исполнителю. Возникшие разногласия Стороны урегулируют не позднее 09-го числа месяца, следующего за расчетным.

5.8.6. После согласования в электронном виде Исполнитель направляет Заказчику ведомость, подписанную со своей стороны, на бумажном носителе в двух экземплярах вместе с оригиналом акта об оказании услуг в сроки, предусмотренные разделом 5 Договора.

5.8.7. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Исполнителя Потребителям и в сети СО, формируемый в целях определения объема оказанных услуг Исполнителем Заказчику в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ.

6.1. Расчетным периодом для оплаты услуг Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности, оказываемых, по Договору, является один календарный месяц.

6.2. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по двухставочному тарифу по сетям Исполнителя, подлежащий оплате, определяется путем сложения:

$$S = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}}$$

где:

$S_{\text{сод}}$ - стоимость на содержание электрических сетей.

$S_{\text{потерь}}$ - стоимость на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по Договору.

$$S_{\text{сод}} = T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл}}$$

$T_{\text{сод}}$ - ставка на содержание электрических сетей, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения руб./МВт*мес.;

$N_{\text{заявл}}$ - объем заявленной мощности, МВт указанный в Приложении №19 к Договору.

$$S_{\text{потерь}} = T_{\text{потерь}} * W_{\text{ПО}}$$

где:

$T_{\text{потерь}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, без дифференциации по уровням напряжения, руб./кВт*ч.

$W_{\text{ПО}}$ - объем переданной электроэнергии из сети Исполнителя (полезный отпуск), кВт*ч.

6.3. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать акт об оказании услуг (далее – Акт) составленный Исполнителем по форме Приложения №17, согласованного обеими Сторонами. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке:

6.3.1. Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Исполнителем и не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, направляются для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

6.3.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

6.3.3. В течение двух рабочих дней с момента получения копии Акта Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную (сканированную) копию Акта об оказании услуг, либо письменные возражения по Акту. Подписание факсимильной (сканированной) копии Акта свидетельствует о признании Заказчиком факта надлежащего оказания услуг Исполнителем.

6.3.4. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объемам и качеству оказания услуг Заказчик делает соответствующую отметку на факсимильной (сканированной) копии Акта и подписывает его.

6.3.5. Разногласия по оспариваемой части излагаются Заказчиком в Протоколе разногласий, являющимся неотъемлемой частью Акта, с указанием оспариваемой части оказанных услуг (стоимости услуг) и в течение трех рабочих дней направляются Исполнителю.

6.3.6. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям Договора. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем и (или) стоимость услуг подлежит оплате Заказчиком в следующем месяце на основании подписанного Сторонами акта урегулирования разногласий.

6.3.7. В течение двух рабочих дней после получения оригиналов Акта Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

6.3.8. До получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта его факсимильная (сканированная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

6.4. В течение пяти дней после получения факсимильной (сканированной) копии подписанного Заказчиком Акта, Исполнителем на его основании выставляется счет-фактура за фактический объем услуг, оказанных в расчетном месяце.

6.5. Заказчик производит оплату услуг по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя до 25 числа месяца, следующего за расчетным, в соответствии с Актом оказания услуг по передаче электрической энергии, указанным в п.5.3. договора, на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

6.6. Изменение величины тарифа органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

6.7. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика. Уступка прав требований третьим лицам по договору оформляется отдельным договором, который заключается между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.

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

б) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (СО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения схемы внешнего электроснабжения;

в) нарушение Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;

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

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

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (СО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения схемы внешнего электроснабжения;

б) нарушение Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;

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

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

д) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков,

указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;

е) присоединение энергопринимающего устройства, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

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

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.

7.3. При недопуске полномочных представителей Сторон, ГП (ЭСО) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного актом о недопуске к приборам учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы. Оплата расходов не освобождает Стороны от возмещения убытков, вызванных недопуском полномочных представителей Сторон, ГП (ЭСО) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

7.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по 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.

7.5. Исполнитель несет ответственность за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в т.ч. опосредованно.

7.6. В случае просрочки представления акта оказанных услуг в срок, указанный в пункте 6.3.1 Договора, по независящим от Исполнителя причинам Исполнитель обязан письменно известить об этом Заказчика, направив ему официальное письмо, поясняющее причины задержки. В случае просрочки представления Исполнителем акта оказанных услуг более чем на 5 рабочих дней и отсутствия письменного извещения с пояснением причин задержки, направленного Заказчику, Исполнитель обязан оплатить по требованию Заказчика штраф в размере 0,1% от подлежащей за расчетной период оплате оказанных услуг.

7.7. В случае, если Исполнитель не выставил в срок счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст.169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере суммы налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Заказчиком к вычету или возмещению из бюджета при условии и надлежащего оформления и представления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставил» означает изготовление и передачу Заказчику оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Заказчик обязан выполнить требования, указанные в пунктах 6.3.3 и 6.3.7 Договора, кроме того доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения из бюджета.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 00 час. 00 мин. 01 января 2013 года и действует до 00 час. 00 мин. 01 января 2014 года.

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

8.2. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении точек поставки, указанных в Приложении №2 путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

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 РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

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

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

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» и «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по Договору.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в Договоре.

9.5. Все споры, разногласия или требования, возникающие из Договора или в связи с ним, либо вытекающие из него, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности для разрешения подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Татарстан.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

- Приложение №1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя»;
- Приложение №2 «Перечень точек поставки электроэнергии из сети Исполнителя, величины максимальной, присоединенной, заявленной мощности Потребителей»;
- Приложение №3 «Плановый годовой объем услуг по передаче электрической энергии Потребителям и СО по сетям Исполнителя»;
- Приложение №4 «Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления и возобновления подачи электрической энергии (мощности) по заявке Заказчика».
- Приложение №5 «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон в отношении точек приема»;
- Приложение №5.1. «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей»;
- Приложение №5.2. «Акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон»;
- Приложение №6 «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон в отношении точек отпуска»;
- Приложение №6.1. «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей»;
- Приложение №6.2. «Акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон»;
- Приложение №7 «Перечень объектов межсетевой координации»;
- Приложение №8 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)»;
- Приложение №9 «Форма акта осмотра и допуска в эксплуатацию приборов расчетного учета электрической энергии (юридические лица)»;
- Приложение №10 «Форма акта замены (осмотра) средств учета электрической энергии»;
- Приложение №11 «Форма предоставления сведений о перечне потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления»;
- Приложение №12 «Форма предоставления сведений о перечне потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается»;
- Приложение №13 «Порядок учета электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и отпущенной из его сети»;
- Приложение №14 «Форма сводной ведомости объемов передачи электроэнергии по сетям Исполнителя»;
- Приложение №15 «Порядок формирования Баланса электрической энергии в сети Исполнителя»;
- Приложение №16 «Акт приема-поставки электрической энергии в сети Исполнителя»;
- Приложение №17 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии»;
- Приложение №18 «Положение о порядке разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики первичными и вторичными получателями команд об аварийных ограничениях в операционной зоне РДУ Татарстана»;
- Приложение №19 «Заявленная мощность потребителей на 2013 год».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

ОАО «Сетевая компания» Юр. адрес: 420094, г. Казань ул. Бондаренко, д. 3
Факт. адрес: 420094, г. Казань ул. Бондаренко, д. 3

ИНН:1655049111 КПП: 997450001
Р/с: 40702810500000000072 Банк ФБ ОАО «Акибанк»
К/с: 30101810300000000916
БИК: 049205916

Исполнитель:
ОАО «ПО «ЕлаЗ»

Почт. адрес: 423603, РТ, г. Елабуга, пр. Нефтяников, д.1
ИНН: 1646016181 КПП: 168150001
Р/с: 40702810400030000364 ФАБ «Девон-Кредит» г. Елабуга
К/с: 30101810100000000879
БИК: 049232879

Заказчик:
ОАО «Сетевая компания»


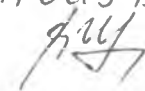


Исполнитель:
ОАО «ПО «ЕлаЗ»

Заместитель генерального директора –
директор по реализации услуг

Генеральный директор


В.С. Нигметзянов


К.С. Галимов


Зам. и.н. дир-ра по произ-ву-
дир-р СВЗ 
ДПЭ 
ДЭ 
Юрист 