

Договор № 1612/П
оказания услуг по передаче электрической энергии по единой
национальной (общероссийской) электрической сети

г. Москва

«21» января 2020 года

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Первого заместителя Председателя Правления Мольского Алексея Валерьевича, действующего на основании доверенности от 09.11.2017 № 350-17, с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие Муниципального образования «Город Волгодонск» «Волгодонская городская электрическая сеть», именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице Директора Попова Юрия Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно – технологическому управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

Услуга предоставляется Исполнителем в пределах заявленной мощности в соответствующей точке поставки (точке технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам Исполнителя).

1.2. В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – ПНД) Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего Договора:

1.2.1. Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в текущем периоде регулирования определена Сторонами в Приложении 5 к настоящему Договору.

Точки поставки (точки технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заказчика к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя) определены Сторонами в Приложении 1 к настоящему Договору.

1.2.2. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

1.2.3. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги определен в Разделе 4 настоящего Договора.

1.2.4. Величина максимальной мощности по каждой точке присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, а также пропускная способность ЦП, к которым они присоединены, определены в Приложении 2 к настоящему Договору.

1.2.5. Под объектами межсетевой координации Стороны подразумевают объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий, и которые не включены в перечни объектов диспетчеризации диспетчерских центров АО «СО ЕЭС» или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

Перечень объектов межсетевой координации представлен в Приложении 3 к настоящему Договору.

1.2.6. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) определяются Приложением 8 к настоящему Договору (Применяется в случае если субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике будет установлена необходимость выполнения таких мероприятий).

1.2.7. Стороны обязуются соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также соблюдать установленные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровни компенсации и диапазоны регулирования реактивной мощности.

1.2.8. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика, а также ответственность за нарушение указанного порядка, приведены в разделе 6 настоящего Договора.

1.3. Стороны принимают на себя обязательства по обеспечению оборудования точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

1.4. Параметры надежности передачи электрической энергии по настоящему Договору определяются Сторонами как соответствие совокупности параметров электрической энергии обязательным требованиям.

1.2.4. Величина максимальной мощности по каждой точке присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, а также пропускная способность ЦП, к которым они присоединены, определены в Приложении 2 к настоящему Договору.

1.2.5. Под объектами межсетевой координации Стороны подразумевают объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий, и которые не включены в перечни объектов диспетчеризации диспетчерских центров АО «СО ЕЭС» или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

Перечень объектов межсетевой координации представлен в Приложении 3 к настоящему Договору.

1.2.6. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) определяются Приложением 8 к настоящему Договору (Применяется в случае если субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике будет установлена необходимость выполнения таких мероприятий).

1.2.7. Стороны обязуются соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также соблюдать установленные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровни компенсации и диапазоны регулирования реактивной мощности.

1.2.8. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика, а также ответственность за нарушение указанного порядка, приведены в разделе 6 настоящего Договора.

1.3. Стороны принимают на себя обязательства по обеспечению оборудования точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

1.4. Параметры надежности передачи электрической энергии по настоящему Договору определяются Сторонами как соответствие совокупности параметров электрической энергии обязательным требованиям.

1.5. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

2. Обязательства Сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании в соответствии с обязательными требованиями, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского (оперативно-технологического) управления.

2.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки (точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к электрической сети Исполнителя), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также условиям настоящего Договора.

2.1.3. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к энергоустановкам Заказчика.

2.1.4. Представлять Заказчику в установленные в письменных запросах сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики.

2.1.5. По запросу представлять Заказчику оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика энергетических установок.

2.1.6. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Заказчика.

2.1.7. Своевременно, в согласованном порядке информировать Заказчика об аварийных ситуациях на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, о проведении ремонтных и других работ, влияющих на исполнение обязательств Исполнителя по настоящему Договору.

2.1.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

2.1.9. Обеспечивать обмен данными коммерческого учета по точкам поставки, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

2.1.10. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

2.1.11. В течение 10 рабочих дней с момента исполнения п. 2.2.16 настоящего Договора согласовать, и при отсутствии мотивированных возражений подписать Технические характеристики точек присоединения по форме Приложения 2 к настоящему Договору.

2.1.12. В течение 10 рабочих дней с момента исполнения п. 2.2.17 настоящего Договора согласовать, и при отсутствии мотивированных возражений подписать Перечень объектов межсетевой координации по форме Приложения 3 к настоящему Договору.

2.2. Заказчик обязуется:

2.2.1. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с обязательными требованиями, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского (оперативно-технологического) управления и иными требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

2.2.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергетических установок Заказчика, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

2.2.3. Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к энергоустановкам Исполнителя, а также возможность своевременного выполнения Заказчиком команд Субъекта оперативно-диспетчерского управления.

2.2.4. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих Заказчику на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

2.2.5. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых Исполнителем, в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.6. Представлять Исполнителю информацию о фактически произведенных платежах за оказанные услуги не позднее трех рабочих дней после их осуществления.

2.2.7. Представлять Исполнителю необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, схемы связи.

2.2.8. По запросу представлять Исполнителю оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установок.

2.2.9. Незамедлительно информировать Исполнителя с использованием оперативных средств связи об аварийных ситуациях на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

2.2.10. Заблаговременно информировать Исполнителя и согласовывать в установленном Сторонами порядке сроки и объемы проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

Незамедлительно уведомлять Исполнителя о сроках и объемах проведения аварийных ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

2.2.11. Обеспечить согласование однолинейной схемы для целей коммерческого учета, необходимой для регистрации (актуализации) на ОРЭМ точек поставки по присоединениям Заказчика в сечении между ПАО «ФСК ЕЭС» и смежным участником ОРЭМ.

2.2.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

2.2.13. 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 законодательством Российской Федерации и настоящим Договором в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления, в том числе самостоятельно производить ограничение режима потребления электрической энергии.

2.2.14. Соблюдать заданные Исполнителем и 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.

2.2.15. В целях обеспечения требований в части соотношения потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии Заказчик обязуется обеспечить выполнение согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке и использованию устройств компенсации реактивной мощности.

2.2.16. В течение 15 рабочих дней с даты вступления в силу настоящего Договора представить Исполнителю согласованные с соответствующим филиалом Исполнителя оформленные, и подписанные со своей стороны Технические характеристики точек присоединения по форме Приложения 2 к настоящему Договору.

2.2.17. В течение 15 рабочих дней с даты вступления в силу настоящего Договора представить Исполнителю согласованный с соответствующим филиалом

Исполнителя оформленный, и подписанный со своей стороны Перечень объектов межсетевой координации по форме Приложения 3 к настоящему Договору.

2.3. Стороны обязуются исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления (в части объектов диспетчеризации) и оперативные команды Субъекта электроэнергетики (как в части объектов диспетчеризации, так и в части объектов межсетевой координации), соответственно в операционной зоне и зоне эксплуатационной ответственности которых находятся объекты электроэнергетики Заказчика и Исполнителя, в том числе по снижению мощности электрической нагрузки. Стороны вправе не исполнять диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, оперативные команды Субъекта электроэнергетики, если их исполнение создает угрозу для жизни людей или сохранности оборудования Сторон и третьих лиц. Сторона, принявшая решение об отказе выполнить диспетчерскую команду, обязана доложить об этом Субъекту оперативно-диспетчерского управления, а также Субъекту электроэнергетики, выдавшему команду.

2.4. Отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления оперативными переключениями на объектах электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации технологических нарушений (аварии и инциденты), порядок оснащения принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон Договора при их настройке и использовании, порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, а также порядок предоставления Сторонами Договора необходимой технологической информации: электрических схем, характеристик оборудования и др. регулируются Сторонами в согласованном порядке.

2.5. Порядок взаимодействия персонала Исполнителя с персоналом Заказчика по вопросам формирования данных коммерческого учета полученной (переданной) электрической энергии по границам балансовой принадлежности, регулируется Сторонами в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

3. Порядок учета электрической энергии

3.1. Стороны обязуются оборудовать точки присоединения устройствами (системами) коммерческого учета в соответствии с требованиями Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

Затраты, связанные с созданием и обслуживанием средств измерений, несет каждая из Сторон в соответствии с их балансовой принадлежностью.

3.2. Места установки средств измерений и их характеристики, посредством которых осуществляется измерение величины переданной электроэнергии (мощности) по присоединениям, на которых организованы точки поставки электроэнергии для Заказчика, определяются в соответствии с требованиями

постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

3.3. Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета и подтверждается Интегральным актом по форме Приложения 9 к настоящему Договору и Сводным актом учета электрической энергии по форме Приложения 4 к настоящему Договору за расчётный период текущего года между Исполнителем и Заказчиком.

3.4. В случае установления средств измерений не на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и Заказчиком показания средств измерений, определенных в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, приводятся к границам балансовой принадлежности, определенным в Приложении 1 к настоящему Договору.

3.5. При необходимости непосредственного снятия показания средств измерений Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к средствам измерений в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерений производится уполномоченными представителями Сторон по состоянию на 24 часа 00 минут последнего календарного дня расчетного периода.

3.6. При обнаружении нарушений в схеме учета электрической энергии составляется соответствующий Акт, в котором фиксируются все нарушения. До момента устранения нарушений учет электрической энергии производится по данным средствам измерений другой Стороны, приведенных к соответствию границам балансовой принадлежности. В случае одновременного отказа средств измерений Сторон в схеме учета электрической энергии учет электрической энергии производится в соответствии с методами замещения информации и восстановления данных, используемыми на ОРЭМ в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

3.7. В случае нахождения расчетных приборов учета по всем точкам учета на элементах сети Исполнителя подписание Интегрального акта производится в следующем порядке:

3.7.1. В течение 4-х календарных дней после снятия показаний Исполнитель заполняет Интегральный акт по форме Приложения 9 к Договору, с обязательным указанием показания приборов учета, измеренный и приведенный к границам балансовой принадлежности объем электроэнергии по каждой точке присоединения сети Исполнителя к сети Заказчика в полном соответствии с данными Интегрального акта по сечению со смежным участником ОРЭМ. Копия Интегрального акта между Исполнителем и Заказчиком направляется для подписания Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

3.7.2. В течение одного рабочего дня с момента получения от Исполнителя факсимильной или сканированной копии Интегрального акта, Заказчик, при отсутствии мотивированных возражений, подписывает его со своей стороны и направляет его факсимильную или сканированную копию Исполнителю.

3.7.3. До 20 числа месяца следующего за расчетным Стороны оформляют и подписывают необходимое количество оригиналов Интегрального акта с

содержанием соответствующим данным подписанной Сторонами его факсимильной или сканированной копии.

3.7.4. До получения Сторонами оригинала надлежащим образом оформленного Интегрального акта его факсимильная (сканированная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

3.8. В случае нахождения расчетных приборов учета по отдельным точкам учета на элементах сети Заказчика подписание Интегрального акта производится порядком аналогичным порядку, предусмотренному п. 3.7 Договора. При этом инициатором оформления Интегрального акта по указанным точкам выступает Заказчик.

3.9. Формирование Сводных актов учета перетоков электрической энергии между Исполнителем и Заказчиком осуществляется Сторонами в срок до 6 числа месяца следующего за расчетным в полном соответствии с данными Интегрального акта учета перетоков электрической энергии по сечению между Исполнителем и Заказчиком.

3.10. Составление и согласование Сводных актов осуществляется Сторонами в соответствии с процедурой, аналогичной процедуре, установленной пунктам 3.7, 3.8 настоящего Договора для оформления Интегральных актов.

3.11. Стороны составляют и подписывают 3 экземпляра Сводного акта, 1 (один) экземпляр - для Заказчика и 2(два) экземпляра - для Исполнителя.

4. Цена по настоящему Договору и порядок оплаты услуг

4.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.

4.1.1. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС по настоящему Договору, учитывая принятое на соответствующий период регулирования тарифное решение Стороны используют:

- в части определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства - заявленную мощность, определяемую в мегаваттах;

- в части определения стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) в сетях ФСК - отпуск электрической энергии из сети Исполнителя Заказчику в сальдированном выражении, определяемый в киловатт-часах.

4.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС по настоящему Договору за расчетный период, определяется путем сложения:

- стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемой путем умножения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, утвержденной федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий на величину заявленной мощности, указанной в Приложении 5 к настоящему Договору;

- стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку),

возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, определяемой в соответствии с настоящим Договором.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.3. Оплата услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС на содержание объектов электросетевого хозяйства и оплата услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, в части стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС осуществляется в следующем порядке:

Заказчик осуществляет в сроки указанные в п. 4.8 настоящего Договора оплату услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства в соответствии с заявленной мощностью, а оплату стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС в соответствии с плановой стоимостью нормативных технологических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за каждый расчетный период определяется как произведение заявленной мощности, указанной в Приложении 5 к настоящему Договору, на ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС.

Плановая стоимость нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) в сетях Исполнителя определяется согласно Приложению 6 к настоящему Договору.

Плановая стоимость нормативных технологических потерь (Приложение 6 к настоящему Договору) может быть скорректирована по соглашению Сторон в течение срока действия настоящего Договора.

Окончательный расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии, в части нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС за каждый расчетный период производится Сторонами на основании фактических данных об отпуске электрической энергии в сальдированном выражении в каждом расчетном периоде.

4.4. Стоимость нормативных потерь, учитываемая Сторонами при окончательном расчете рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{зак}} = \sum_i \left(\sum_j \beta_{ij} * \text{Эф}_{ij} / 100\% \right) * T_{n_i}$$

где:

β_{ij} – норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по ЕНЭС, осуществляемой Исполнителем с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности (или ином законном основании), на территории i-го субъекта Российской Федерации, (j – тип электрических сетей: класс напряжения 330 кВ и выше; класс напряжения 220 кВ и ниже), к которым технологически присоединен Заказчик, определяемый по отношению к отпуску электроэнергии из сетей Исполнителя в сеть Заказчика в сальдированном выражении, установленный Минэнерго России на соответствующий период регулирования, %»;

Эф_{ij} – фактический отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей, принадлежащих Исполнителю на праве

собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в сети Заказчика за расчетный период, определяемый в соответствии со Сводным актом, кВт.ч.;

T_{pi} – ставка тарифа на оплату потребителями услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в ЕНЭС для потребителя услуг по i -му субъекту Российской Федерации, на территории которого оказываются услуги по передаче электрической энергии, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС») для расчетного периода.

4.5. В случае отсутствия утвержденных Минэнерго России нормативов технологических потерь электрической энергии на текущий календарный год, при определении стоимости нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку) при передаче электрической энергии на текущий календарный год будут использоваться нормативы технологических потерь электрической энергии, утвержденные Минэнерго России на предыдущий календарный год. После утверждения Минэнерго России нормативов технологических потерь электрической энергии на текущий календарный год стоимость нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку) при передаче электрической энергии на текущий год, рассчитанная с использованием нормативов технологических потерь электрической энергии, утвержденных Минэнерго России на предыдущий календарный год, подлежит перерасчету с использованием нормативов технологических потерь электрической энергии на текущий календарный год.

В случае отсутствия утвержденной уполномоченным государственным органом ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства (далее - тариф на содержание), на текущий календарный год, при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание объектов электросетевого хозяйства на текущий календарный год будет использоваться тариф на содержание, утвержденный уполномоченным государственным органом на предыдущий календарный год. После утверждения уполномоченным государственным органом тарифа на содержание, на текущий календарный год стоимость услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание объектов электросетевого хозяйства на текущий календарный год, рассчитанная с использованием тарифа на содержание, утвержденного уполномоченным государственным органом на предыдущий календарный год, подлежит перерасчету с использованием тарифа на содержание на текущий календарный год.

В случае отсутствия рассчитанной коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС») ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (далее – тариф на потери), на текущий расчетный период, при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии в части стоимости нормативных потерь на текущий расчетный период будет использоваться ставка тарифа на потери на предыдущий расчетный период. После расчета коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС») ставки тарифа на потери на текущий расчетный период стоимость услуг по передаче электрической энергии в части стоимости нормативных потерь на текущий расчетный период,

рассчитанная с использованием тарифа на потери на предыдущий расчетный период, подлежит перерасчету с использованием тарифа на потери на текущий расчетный период.

4.6. Стоимость услуг указывается в счетах, выставляемых Исполнителем.

4.6.1. Оригиналы счетов направляются Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления счетов (ценным письмом с описью вложений).

4.6.2. Копия счета направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

4.7. В случае изменения тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа. В случае изменения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, стоимость услуг определяется исходя из нового принципа расчета.

4.8. Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства в следующем порядке:

- 50% от стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за расчетный период на условиях предоплаты;

Заказчик осуществляет оплату стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в следующем порядке:

- 50% от плановой стоимости нормативных технологических потерь за расчетный период на условиях предоплаты;

Окончательный расчет за расчетный период производится до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

Оплата производится денежными средствами на расчетный счет Исполнителя или иной счет, указанный Исполнителем.

4.9. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт) по форме Приложения 7 к настоящему Договору. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке:

4.9.1. Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Исполнителем и направляются для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

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

4.9.3. В течение 2 (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.

4.9.4. В случае неподписания Заказчиком факсимильной (сканированной) копии Акта и непредоставления им письменных возражений в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения им факсимильной (сканированной) копии Акта, услуги считаются оказанными и принятыми.

4.9.5. В течение 3 (трех) 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.

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

4.10. По окончании каждого квартала, а также в случае прекращения настоящего Договора, Стороны обязаны подписать Акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме представленной Исполнителем. Акт сверки составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта сверки производится в следующем порядке:

4.10.1. Оригиналы Акта сверки в двух экземплярах подписываются Исполнителем и направляются для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

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

4.10.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта сверки Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную (сканированную) копию Акта сверки либо письменные возражения по Акту сверки.

4.10.4. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта сверки Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта сверки с содержанием, идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

4.11. Заказчик обязан при оплате услуг Исполнителя указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору № ____ от «__» ____ 20__ г., в т. ч. НДС ____», без ссылки на счета, счета-фактуры и иные документы.

4.12. Задолженность Заказчика перед Исполнителем погашается в следующем порядке: сначала погашается задолженность с более ранним сроком образования, затем задолженность с более поздним сроком образования (метод ФИФО - «first in first out»).

4.13. Расчеты производятся денежными средствами. Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Исполнителя или иной счет, указанный Исполнителем.

5. Ответственность Сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.2. Убытки, причинённые Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским законодательством в порядке, предусматривающем возмещение реального ущерба в полном объёме, а упущенной выгоды в случае, если в судебном порядке

будет доказано, что указанные действия (бездействия) Исполнителя совершены умышленно или по грубой неосторожности.

5.3. Дополнительными основаниями освобождения Исполнителя от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств, принятых по настоящему Договору, являются:

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в строгом соответствии с действующим законодательством о диспетчерском управлении;

- системные аварии в Единой энергетической системе России, на возникновение и развитие которых Исполнитель не может оказывать влияние;

- нарушение Заказчиком обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у него в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и защиты оборудования и линий электропередачи Исполнителя, присоединенных к энергоустановкам Заказчика, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;

- проведение ремонтных и профилактических работ (технического обслуживания);

- приостановление Исполнителем передачи электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

5.4. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие действий (бездействий) Заказчика и (или) третьих лиц.

5.5. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии Заказчику до границы балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Заказчика и Исполнителя.

5.6. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов переданных Исполнителю в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с гражданским законодательством.

5.7. Ответственность за содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, установленными в Приложении 1 к настоящему Договору.

5.8. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных Заказчику в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Заказчика, вызванные неправомерными действиями персонала Исполнителя, ответственность несет Исполнитель в соответствии с гражданским законодательством и условиями настоящего Договора.

5.9. Соглашением сторон установлено, что в случае нарушения сроков внесения платежей, в том числе, плановых промежуточных, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации (если больший размер не предусмотрен законом или соглашением сторон), действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

5.10. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

5.11. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления обстоятельств непреодолимой силы, с последующим представлением документов подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действие непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

5.12. Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки, в соответствии с законодательством, возникшие вследствие невыполнения Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

5.13. Заказчик несет ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения. Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки, в соответствии с законодательством, возникшие вследствие не реализации Заказчиком графиков аварийного ограничения.

5.14. Заказчик несет ответственность за действия (бездействие) препятствующие проведению ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (далее – Ремонтные работы). Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки в соответствии с законодательством Российской Федерации возникшие вследствие невыполнения Исполнителем ремонтных работ по причине действия (бездействия) Заказчика воспрепятствовавшего проведению Ремонтных работ.

6. Общие положения о приостановлении передачи электрической энергии

6.1. Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

6.2. При приостановлении передачи электрической энергии допускается сокращение объемов потребления или временное прекращение передачи электрической энергии в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

6.3. Для проведения плановых работ по техническому обслуживанию и (или) ремонту технических устройств электрических сетей (энергоустановок) Стороны на стадии формирования годового (месячного) графика отключений для ремонтов электрических сетей (энергоустановок) согласовывают:

6.3.1. Сроки отключения электрических сетей (энергоустановок), ~~входящих~~ в совместном ведении Сторон;

6.3.2. Сроки отключения электрических сетей (энергоустановок) Исполнителя, вывод из работы которых невозможен без ввода ограничений режима потребления электроэнергии Заказчика (контрагентов Заказчика) с указанием объема ограничений.

6.4. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6.5. Заказчик самостоятельно осуществляет действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика. Ответственность за нарушение порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии Заказчик несет в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.6. Исполнитель уведомляет Заказчика об утвержденных графиках аварийного ограничения (с приложением утвержденных графиков) в соответствии с Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290, не позднее, чем за 10 календарных дней до начала действия указанных графиков. Уведомление направляется Исполнителем Заказчику заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или нарочным под расписку о вручении.

7. Разрешение споров

7.1. 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 г. Москвы.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 24 часов 00 мин. 31 декабря 2020 года.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон с 00 часов 00 мин. 01 января 2020 года.

8.2. Настоящий Договор считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если до окончания его срока действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

8.3. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

9. Прочие условия

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

9.2. Предусмотренные в пункте 2.4 настоящего Договора положения разрабатываются и согласуются Сторонами в течение двух месяцев с момента вступления в силу настоящего Договора.

Место нахождения и реквизиты Сторон:

ПАО «ФСК ЕЭС»

Место нахождения: 117630, г. Москва,
ул. Академика Челомея, д. 5А
ИНН 4716016979 / КПП 997650001
Р/сч. № 40702810138120116293
Московский банк ПАО «Сбербанка России»
г. Москва
К/сч 30101810400000000225
БИК 044525225
Тел., факс (495) 710-9099, (495) 710-9660
E-mail: info@fsk-ees.ru

МУП «ВГЭС»

Место нахождения: 347380, Ростовская обл., г.
Волгодонск, ул. Гагарина, д. 39
ИНН 6143014080 КПП 614301001
Р/сч 40702810400060014190 в Волгодонском
филиале банка ПАО «Возрождение»
К/сч 3011810900000000707 БИК 046032707
Почтовый адрес: 347380, Ростовская обл., г.
Волгодонск, ул. Гагарина, д. 39
Тел., факс: (8639) 25-67-23, факс: 25-67-13
E-mail: mupvges@mail.ru

Первый заместитель
Правления ПАО «ФСК ЕЭС»



/А.В. Мольский/

Директор
МУП «ВГЭС»



/Ю.В. Попов/

*С протоколом
Радногосский
15.05.2020г*