

¹ДОГОВОР № _____
оказания услуг по передаче электрической энергии с ТСО

г. _____

«__» _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и филиал ПАО «Россети Волга» - _____, являющийся системообразующей территориальной сетевой организацией (СТСО) в _____², именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с Потребителями электрической энергии, гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями, в интересах Потребителей указанных ГП (ЭСО), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

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

▪ **Потребители** - лица, приобретающие электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

▪ **Гарантирующий поставщик (ГП)** – коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством Российской Федерации присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» заключить договор энергоснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии и в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

▪ **Энергосбытовая организация (ЭСО)** – организация, осуществляющая энергосбытовую деятельность.

▪ **Системообразующая территориальная сетевая организация (СТСО)** - территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными

¹ В случае внесения изменений в законодательство РФ в сфере электроэнергетики, не предусмотренных условиями настоящей примерной формой договора, ПАО «Россети Волга» оставляет за собой право вносить соответствующие изменения в текст договора на стадии его оформления.

² Указывается субъект РФ, на территории которого филиал ПАО «Россети Волга» признан СТСО.

Правительством Российской Федерации, функционирующая в границах субъекта Российской Федерации, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте Российской Федерации.

▪ **Территориальная сетевая организация (ТСО)** – коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных Федеральным законом №35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике», - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

▪ **Смежная сетевая организация** – коммерческая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (кроме Заказчика), и осуществляет, в установленном порядке, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также технологически присоединённая к сетям Исполнителя непосредственно, опосредованно или через непосредственно присоединённые электроустановки владельцев объектов электрических сетей.

▪ **Режим передачи электроэнергии** – установленные договором величины объёма передаваемой электроэнергии и потребляемой мощности в каждой точке присоединения, с разбивкой по месяцам.

▪ **Электрооборудование** – объекты электросетевого хозяйства (электрических сетей), с использованием которых осуществляется оказание услуг по настоящему договору.

▪ **Точки присоединения** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика или потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии, с электрической сетью Исполнителя.

▪ **Точка поставки** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

▪ **Средства (приборы) учёта электроэнергии** – счётчики электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, элементы схем присоединения (подключения) приборов учёта, элементы действующей системы АИИС КУЭ (АСКУЭ) и их линии связи.

▪ **Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами в соответствии

с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

▪ Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

2.1. В соответствии с условиями настоящего договора, Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек присоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика и/или иных лиц, до точек присоединения Потребителей и/или иных ТСО к электрическим сетям Исполнителя путём осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности, или ином законном основании, а Заказчик, являющийся системообразующей территориальной сетевой организацией, обязуется оплачивать оказанные услуги. Местом исполнения обязательств по настоящему договору является _____ (указывается субъект РФ, на территории которого действует настоящий Договор)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. Существенные условия договора:

3.1.1. Перечень точек поставки, в которых определяются обязательства Договору, изложен в Приложении №3 к настоящему Договору.

3.1.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и/или объектов электросетевого хозяйства иной ТСО, технологически присоединенных непосредственно или опосредованно в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательство обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки, определена в Приложении №3 к настоящему Договору.

Величина заявленной мощности, используемой при расчётах за услуги по передаче электрической энергии с применением двухставочного тарифа, согласована Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору. При недостижении Сторонами соглашения о величине заявленной мощности такая величина определяется в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

3.1.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства зафиксирована в документах о технологическом присоединении (Приложение № 4), а также в «Соглашении о порядке взаимодействия» (Приложение № 11). Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности также указаны на схеме электрических сетей (Приложение № 5, при наличии).

3.1.4. Исполнитель обязуется осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему

объектов электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями, установленными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также обязательствами Заказчика перед потребителями его услуг, кроме того, обеспечивать коммерческий учет электрической энергии и оперативно-технологическое управление в вышеуказанных объектах.

3.1.5. Порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемой для определения размера обязательств, установлен в разделе 4 настоящего Договора.

3.1.6. Порядок расчета стоимости, оплаты оказанных услуг, а также порядок и условия снижения стоимости и/или объемов оказанных услуг установлен в разделе 6 настоящего Договора.

3.1.7. Исполнитель обязуется обеспечить Заказчику доступ к приборам учета электрической энергии (мощности) (измерительным комплексам, системам учета), допущенным в установленном порядке в эксплуатацию в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

3.1.8. Технические характеристики точек присоединения энергопринимающих устройств Исполнителя к электросети Заказчика и/или иных лиц определены в Приложениях № 2 и № 2.1 к настоящему договору, Технические характеристики точек присоединения и точек поставки также определены в документах о технологическом присоединении (Приложение № 4).

3.1.9. Сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору определены:

а) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем сетевой организации, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования, устройств объектов электросетевого хозяйства, включенных в указанный перечень, с распределением между сетевыми организациями функций по технологическому управлению и ведению ими, а также порядка обеспечения координации действий сетевых организаций при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом требований нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере электроэнергетики (в указанный перечень не включаются объекты диспетчеризации);

б) порядок взаимодействия сетевых организаций при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере электроэнергетики, в том числе:

условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии;

порядок взаимодействия при производстве переключений на объектах межсетевой координации;

порядок взаимодействия при организации безопасного производства работ на объектах межсетевой координации;

порядок взаимодействия при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих смежным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства;

порядок взаимодействия при разработке и согласовании технической документации, необходимой для осуществления оперативно-технологического управления на объектах межсетевой координации;

объемы и порядок предоставления сторонами соглашения о порядке взаимодействия технологической информации (электрические схемы, техническая документация, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, телеметрическая информация и другие данные, необходимые для выполнения условий договоров, заключенных смежными сетевыми организациями, и (или) требований нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере электроэнергетики);

порядок взаимного уведомления о действиях и событиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих смежным сетевым организациям;

в) порядок оборудования принадлежащих смежным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты и автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия при их настройке и использовании;

г) порядок оборудования принадлежащих смежным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора.

3.1.10. Стороны обязуются:

а) обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии;

б) своевременно информировать другую сторону соглашения о порядке взаимодействия о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах;

3.1.11. Стороны обязуются соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства, а также соблюдать установленные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требования по регулированию напряжения и компенсации реактивной мощности. Для поддержания баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Исполнителя, последний соблюдает в точках присоединения и точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$) на уровне, указанном в пункте 3.3.10. настоящего Договора.

3.1.12. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, которые направлены на обеспечение выполнения Заказчиком своих

обязанностей перед потребителем электрической энергии, содержатся в Приложении №13 к настоящему Договору³.

3.1.13. Все точки присоединения и поставки должны быть оборудованы приборами учёта электроэнергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

Стороны обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к приборам и средствам учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с балансовой принадлежностью электрических сетей. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах, системах учета), допущенных в установленном порядке в эксплуатацию на дату заключения договора и расположенных в том числе в границах балансовой принадлежности Потребителей электрической энергии и/или ТСО, энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, а также перечень точек учета, расположенных в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя к объектам электросетевого хозяйства (энергопринимающим устройствам) иных лиц, по которым осуществляется отпуск электрической энергии, отражены в Приложениях №2, №2.1, №3 настоящего Договора.

Если приборы учета, установленные в точках присоединения или поставки, не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации, вышли из строя, истек срок их эксплуатации либо точки присоединения и/или поставки не оборудованы приборами учета, Стороны в зоне своей эксплуатационной ответственности, с обязательным уведомлением представителей другой Стороны, с составлением соответствующего акта, обязаны установить приборы учета в сроки и в соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», а также «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012 г.) и обеспечить допуск их в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

До момента установки приборов учета объем электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя за расчетный период, а также объем электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя в расчетном периоде, определяется в порядке, установленном действующим законодательством.

3.1.14. Порядок, форматы и протоколы обмена данными между Сторонами в рамках функционирования принадлежащих им интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (при наличии таких систем у каждой из Сторон) определены в Приложении №12 к настоящему Договору.

3.1.15. Порядок взаимодействия Заказчика и Исполнителя в процессе введения

³ Оформляются в случае, если сети Заказчика и/или Исполнителя являются объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, отражены в разделе 5 настоящего Договора.

3.2. Кроме того, Стороны пришли к соглашению о том, что:

- Нагрузка Исполнителя может быть включена Заказчиком в Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с "Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики" (утв. Министерством энергетики Российской Федерации №290 от 06.06.2013г.)

- Энергопринимающие устройства Исполнителя в установленном нормативными правовыми актами порядке подключаются под действие противоаварийной автоматики, действующей на ее отключение.

3.3. Обязанности Сторон:

3.3.1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами, обязательными для исполнения Сторонами.

3.3.2. Стороны обязаны соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора. Безоговорочно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах, и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений. Кроме того, стороны обязуются согласовать и обеспечить порядок прохождения диспетчерских заявок на изменение эксплуатационного состояния и технологического режима работы ЛЭП, оборудования и устройств, относящихся к объектам диспетчеризации, а также предоставить друг другу перечень лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров.

3.3.3. Стороны направляют и принимают друг от друга документы, касающиеся исполнения настоящего договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером, или заказным письмом не позднее, чем через 3 календарных дня.

3.3.4. Стороны обязаны разработать, утвердить и применять, в порядке, предусмотренном законодательством РФ и другими действующими нормативными и ненормативными актами, Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности).

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика или Системного оператора, в котором указываются требования к объемам, времени и методам ввода ограничения, разрабатывать и согласовывать графики аварийного ограничения, а также предоставлять Заказчику и Системному оператору всю необходимую информацию для разработки указанного задания.

Ограничивать режим передачи электроэнергии в соответствии с

утверждёнными графиками, а также в иных случаях, установленных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

Заказчик уведомляет Исполнителя об утверждении графиков аварийного ограничения (далее по тексту ГАО) путем размещения их скан-копии на интернет-сайте ПАО "Россети Волга" (www.rossetivolga.ru) за 9 календарных дней до начала очередного периода действия ГАО.

3.3.5. Исполнитель обязуется своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего им электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ.

Немедленно по выявлении о случаях аварий на электрооборудовании Исполнителя, связанных с нарушением электроснабжения Потребителей, отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, фактах поражения электрическим током людей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии, о снижении показателей качества электрической энергии.

3.3.6. Исполнитель обязуется уведомить Потребителя о сроках ограничения режима потребления электрической энергии в связи с проведением плановых ремонтных работ на энергетических объектах Исполнителя в срок, не позднее 3 (трех) рабочих дней до их начала, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя, путем направления Исполнителем любым законным способом, предусмотренным п. 8.1. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442), уведомления о ремонтных работах в электрических сетях Исполнителя.

3.3.7. Исполнитель обязуется беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика (в порядке, установленном «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 г. № 903н) в пункты контроля и учёта количества и качества переданной электрической энергии.

По требованию Заказчика проводить проверку приборов учёта электроэнергии и схемы их включения, а в случае выявления неисправности - произвести замену, ремонт, калибровку и поверку приборов (средств) учета электрической энергии в границах своей балансовой принадлежности.

3.3.8.⁴ Исполнитель, владеющий на праве собственности или другом законном основании объектами электросетевого хозяйства (подстанциями 35 кВ и выше), обязуется обеспечивать размещение на таковых объектах устройств противоаварийной автоматики, их эксплуатацию, а также возможность реализации управляющих воздействий противоаварийной автоматики в соответствии с заданием Системного оператора или Заказчика.

Исполнитель, в целях выполнения задания Системного оператора по противоаварийной автоматике, действующей на отключение нагрузки, выполняет настройку устройств противоаварийной автоматики, установленных на объектах

⁴ Для ТСО, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами электросетевого хозяйства (подстанциями 35 кВ и выше).

электросетевого хозяйства (подстанциях 35 кВ и выше), принадлежащих им на праве собственности или другом законном основании в соответствии с заданием, полученным от Заказчика.

Исполнитель, получивший задание на настройку устройств противоаварийной автоматики от Заказчика, предоставляет в его адрес информацию и сведения в объеме, порядке и сроки установленные "Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики" (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №290 от 06.06.2013г.).

3.3.9. Исполнитель обязуется поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок Потребителей (нагрузки аварийной и технологической брони) на резервируемые питающие линии.

3.3.10. Исполнитель обязуется соблюдать в точках присоединения и точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$) на уровне, не превышающем:

- $\text{tg } \varphi = 0,5$ для уровня напряжения 110 кВ,
- $\text{tg } \varphi = 0,4$ для уровня напряжения 35-1 кВ,
- $\text{tg } \varphi = 0,35$ для уровня напряжения ниже 1 кВ,

в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23.06.2015 г. № 380.

3.3.11. Ежемесячно в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора, определять объём переданной электроэнергии по состоянию на 00-00 часов (московского времени) первого числа каждого месяца по каждой точке присоединения и каждой точке поставки.

3.3.12. Исполнитель по запросу Заказчика обязуется предоставлять Результаты контрольных, внеочередных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения по каждой точке присоединения и поставки, проводимых в соответствии с п. 111 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 04.10.2022 г. № 1070) и п. 135 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442) .

3.3.13. Исполнитель обязуется по требованию Потребителя, Заказчика, или энергосбытовой компании, согласовывать уровень аварийной и технологической брони электроснабжения Потребителя.

3.3.14. Исполнитель обязуется информировать Заказчика в порядке, установленном п. 3.3.3. настоящего Договора, о заключении им договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к своим объектам электросетевого хозяйства и завершении мероприятий по таким договорам (с направлением копий документов о технологическом присоединении). *(сроки информирования устанавливаются по соглашению сторон, но должны составлять не более трех рабочих дней со дня оформления документов о технологическом присоединении)*

3.3.15. Исполнитель приступает к оказанию услуг со дня, вступления в силу решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической

энергии для расчетов с Исполнителем.

3.3.16. Исполнитель обязан предоставлять Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих поступление в его владение на праве собственности или на ином установленном законом основании объектов электросетевого хозяйства, используемых для оказания услуг по передаче электроэнергии, в течение 3-х дней с момента их подписания.

3.3.17. Заказчик уведомляет Исполнителя о проведении ремонтных работ и о необходимости введения ограничения режима потребления в отношении Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя.

4. ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

4.1. Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии в каждом расчётном месяце определяется в следующем порядке:

4.1.1. Исполнитель по состоянию на 00-00 часов 1-го числа каждого месяца производит снятие показаний приборов учета в точках присоединения и точках поставки, указанных в Приложениях № 2 и/или №2.1, №3. к настоящему Договору, и фиксирует полученные данные в Актах снятия показаний приборов учёта, которые составляются в 3-х экземплярах по форме Приложения № 7 к настоящему Договору и подписываются Исполнителем и лицом, с которым оформлен Акт разграничения границ балансовой и эксплуатационной ответственности по соответствующей точке.

4.1.2. На основании Актов снятия показаний приборов учета, расчетных способов определения объема принятой и отпущенной электрической энергии, Актов неучтенного потребления, а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнитель определяет величину отпущенной Потребителям (или иным ТСО если к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя технологически не присоединены энергопринимающие устройства Потребителей электрической энергии) электрической энергии за отчетный период, фиксирует полученные данные в Сводных актах первичного учета (форма акта - Приложение № 9).

Сводные акты первичного учета составляются Исполнителем отдельно по каждому ГП (ЭСО):

- по Потребителям - юридическим и приравненным к ним лицам;
- по Потребителям - физическим лицам;
- по сетям иных ТСО, в сети которых осуществляется Исполнителем отпуск электрической энергии.

Каждый Сводный акт первичного учета Исполнитель подписывает и согласовывает с соответствующим ГП(ЭСО) и/или иными ТСО, в сети которых осуществляется Исполнителем отпуск электрической энергии, а затем с соответствующим территориальным подразделением Заказчика.

Оформленные Сводные акты первичного учёта (при наличии разногласий – с приложением протокола разногласий) направляются Исполнителем Заказчику в сканированном виде по электронной почте - немедленно, и на бумажном носителе в срок, указанный в пункте 4.1.4.

В случае предоставления Заказчику документов в иной форме, Заказчик вправе вернуть их Исполнителю для оформления по установленной форме.

4.1.3. На основании объёма электроэнергии, зафиксированного в оформленных Сводных актах первичного учёта (а при наличии разногласий со стороны ГП(ЭСО) и/или иной ТСО – на основании согласованного (неоспариваемого) объёма), Исполнитель формирует Акт об объёме переданной электроэнергии (форма – Приложение №8) и Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (форма – Приложение №6).

4.1.4. Исполнитель до 15:00 часов мск. вр. 10-го числа месяца, следующего за расчётным, передаёт Заказчику следующие документы:

- Акт об объёме переданной электроэнергии (3 экземпляра);
- Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (2 экземпляра);
- Сводные акты первичного учёта (каждый в 3-х экземплярах);
- подписанный ГП (ЭСО) и/или иной ТСО протокол разногласий к Сводному акту первичного учёта, поясняющий и обосновывающий причины разногласий (при наличии разногласий);
- Акт снятия показаний приборов (1 экземпляр по каждой точке присоединения и каждой точке поставки).

4.1.5. Исполнитель, в соответствии с требованиями и в сроки, установленные Налоговым Кодексом РФ, оформляет и передаёт Заказчику счёт-фактуру за расчётный месяц, а также счёт-фактуру на предварительную оплату в соответствии п 6.4. настоящего Договора, при наличии таковых на конец расчётного периода.

4.2. Урегулирование разногласий по объёму и стоимости услуг, оказанных Исполнителем Заказчику, и документальное оформление результатов урегулирования разногласий, а также внесение изменений в оформленные Сторонами первичные документы, производится в порядке, предусмотренном Приложением №10 к настоящему Договору.

4.3. Если Исполнитель, ГП (ЭСО) и/или иная ТСО, и Заказчик не пришли к согласию по оспариваемому объёму, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном порядке Стороны в расчетах по Договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему Договору электрической энергии, принимают объёмы переданной электрической энергии в размере согласованной величины.

4.4. Объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем в текущем расчетном периоде Заказчику, увеличивается на объем выявленного в этом расчетном периоде в установленном порядке в точках поставки по договору безучетного потребления электрической энергии Потребителями, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

5. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. Полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, вводится последним в порядке, предусмотренном «Правилами

полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ от 4.05.2012 г. № 442 с изменениями и дополнениями).

6. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

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

6.1. Заказчик рассматривает и, при отсутствии замечаний, подписывает полученные от Исполнителя: Сводный акт первичного учёта, Акт об объёме переданной электроэнергии, Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии и направляет Исполнителю в течении 2-х (двух) рабочих дней с помощью факсимильной связи или электронной почты. Подлинные экземпляры документов должны быть направлены Исполнителю курьером, или заказным письмом не позднее, чем через 3 календарных дня.

В целях оперативности, передача первичных документов допускается в электронном виде через специализированную организацию, обеспечивающую обмен информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота. Оператор электронного документооборота, круг лиц, имеющих право электронной цифровой подписи, согласовываются сторонами дополнительно.

6.2. В случае применения при расчётах двухставочного тарифа, цену договора определяет стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, которая ежемесячно рассчитывается по следующей формуле:

$$S = \left[T^{cod.} \times \sum_{j=1}^J V_j^{3M} \right] + \left[T^{m.p.} \times \sum_{j=1}^J W_j^o \right] \quad [1],$$

В случае применения при расчётах по настоящему Договору одноставочного тарифа, цену договора определяет стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, которая ежемесячно рассчитывается по следующей формуле:

$$S = T^{одност.} \times \sum_{j=1}^J W_j^o \quad [2], \text{ где}$$

$T^{одност.}$ - индивидуальный одноставочный тариф, установленный для расчетов с Исполнителем органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, на текущий расчётный период;

$T^{cod.}$ - индивидуальный тариф (ставка на содержание электрических сетей), установленная для расчетов с Исполнителем органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, на текущий расчётный период;

$\sum_{j=1}^J V_j^{3M}$ - величина заявленной мощности по j -ым уровням напряжения, согласованная Сторонами на расчётный период и указанная в Приложении №1 к настоящему Договору;

$T^{m.p.}$ - индивидуальный тариф (ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии), установленная для расчетов с Исполнителем органом исполнительной власти в области государственного регулирования, на текущий расчётный период;

W_j^3 - объём услуг, оказанных Исполнителем в расчётном периоде, принимаемый Сторонами равным одному из нижеперечисленных Вариантов:

Вариант 1 – объём электрической энергии, переданной Исполнителем в данном расчётном периоде Потребителям, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя;

Вариант 2 – объём перетока электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства иных ТСО, уменьшенного на объёмы электрической энергии, поступившей из этих же объектов иных ТСО в тех же точках присоединения в соответствующем расчётном периоде.

Применение одного из вышеперечисленных Вариантов для осуществления расчётов стоимости оказанных Исполнителем услуг, определяется следующими условиями:

Вариант 1 применяется Сторонами в случае, если точки поставки по Договору совпадают с точками поставки, в которых определяются обязательства по договорам между Заказчиком и Потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя;

Вариант 2 применяется Сторонами в случае, если точки поставки по Договору совпадают с точками присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя к расположенным в том же субъекте Российской Федерации объектам электросетевого хозяйства иных территориальных сетевых организаций, в сети которых Исполнителем осуществляется отпуск электрической энергии.

Определение объёма оказанных Исполнителем услуг способом, предусмотренным Вариантом 2, применяется только в том случае, если отсутствуют точки поставки, предусмотренные Вариантом 1 (то есть, если к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя технологически не присоединены энергопринимающие устройства Потребителей электрической энергии).

В целях определения стоимости услуг Исполнителя и формирования статистической отчётности Сторон, уровень напряжения определяется на границе балансовой принадлежности электроустановок между Исполнителем и Потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3. Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на период регулирования путём направления письменного уведомления Исполнителю (о выборе одноставочного или двухставочного тарифа) в течение одного месяца со дня официального опубликования решения органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчётов Заказчика и Исполнителя. Выбранный Заказчиком вариант тарифа применяется для расчётов за услуги по передаче электроэнергии со дня введения в действие указанного тарифа. При отсутствии уведомления Заказчика, расчет за услуги по настоящему Договору производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем году. В течение периода регулирования Заказчик, по согласованию с Исполнителем, может выбрать двухставочный вариант тарифа.

6.4. Заказчик оплачивает 50 процентов стоимости оказываемых услуг, исходя из

плановых объемов передачи электроэнергии и мощности, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, на условиях предоплаты не позднее 27 числа текущего месяца.

Окончательный расчет за расчетный период осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании оформленного Сторонами Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии, в неоспариваемом объеме оказанных услуг, с учетом уменьшения на величину ранее уплаченных Заказчиком на условиях предоплаты средств. Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

6.5. Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.6. Стоимость и (или) объемы услуг Исполнителя подлежат снижению в порядке и в случаях, предусмотренных требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, пропорционально снижению стоимости и (или) объемов услуг, оказанных Заказчиком Потребителям (лицам, действующим в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (если указанное снижение не связано с наличием вины Заказчика в нарушении требований нормативных правовых актов Российской Федерации).

6.7. Исполнитель самостоятельно урегулирует с энергосбытовой компанией отношения по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

Объем потерь в сетях Исполнителя определяется:

В случае, если Исполнитель потребляет электрическую энергию на собственные нужды, объем потерь в сетях Исполнителя определяется по следующей формуле:

$$\Delta W^{nom.} = \frac{N_{\%}^{Исн.} \times \sum_{j=1}^J W_j^э}{100 - N_{\%}^{Исн.}}, \quad [5]$$

где:

$W_j^э$ - согласованный ГП (ЭСО) и/или иной ТСО объем электрической энергии, переданной Исполнителем в данном расчетном периоде физическим и юридическим лицам, а также смежным сетевым организациям, имеющим технологическое присоединение к сетям Исполнителя,

$N_{\%}^{Исн.}$ - процентная ставка нормативной величины потерь в сети Исполнителя, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если Исполнитель не потребляет электрическую энергию на собственные нужды, объем потерь в сетях Исполнителя определяются по следующей формуле:

$$\Delta W^{nom.} = W_{ном.}^{Исн.} - \sum_{j=1}^J W_j^э, \quad [6]$$

где:

$W_{\text{пост.}}^{\text{Исп.}}$ - объём электрической энергии, поступивший в сеть Исполнителя в данном расчётном периоде.

$W_j^{\text{с}}$ - согласованный ГП (ЭСО) и/или иной ТСО объём электрической энергии, переданной Исполнителем в данном расчётном периоде физическим и юридическим лицам, а также смежным сетевым организациям, имеющим технологическое присоединение к сетям Исполнителя.

Распределение объёма потерь в сетях Исполнителя по уровням напряжения, производится пропорционально поступлению электрической энергии в сеть Исполнителя по соответствующему уровню расчётного напряжения в точках присоединения Исполнителя.

При наличии возможности отдельного учёта потерь в обособленных участках сети Исполнителя, распределение объёма потерь производится пропорционально объёмам поступления электрической энергии по уровням напряжения в соответствующих участках сети.

При наличии возможности отдельного учёта потерь, в случае если в сетях одного расчётного уровня напряжения возникли потери, а в сетях другого расчётного уровня напряжения величина потерь отрицательная (Далее – генерация), величина потерь по тем уровням напряжения, где имеет место генерация, принимается равной нулю. При этом общий объём потерь не меняется, а на соответствующую величину генерации, пропорционально поступлению электрической энергии в сеть Исполнителя, уменьшаются потери по тем уровням напряжения, где имеются потери.

6.8. Сверка расчётов по настоящему договору производится ежеквартально. Акт сверки расчётов формирует Заказчик и направляет Исполнителю. Исполнитель обязан в течение 3-х дней подписать акт сверки расчётов и вернуть его Заказчику.

6.9. Изменение тарифов (размера тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, в период действия настоящего договора не требует дополнительного согласования Сторонами, или переоформления настоящего Договора. Тарифы вводятся в действие с даты, указанной в решении уполномоченного органа государственного регулирования тарифов.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

7.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

7.2. Убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению виновной Стороной в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.3. За неисполнение или несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, Заказчиком уплачивается пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки.

Начисление неустойки за неисполнение или несвоевременное исполнение Заказчиком обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии начинается со дня, следующего за последним днём срока внесения заказчиком

соответствующего платежа.

7.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета, установленных действующим законодательством для сетевых организаций, стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии по точкам поставки Потребителя, в отношении которых Исполнителем нарушены соответствующие обязанности, за каждый месяц с даты истечения определенного законодательством срока, в течение которого должен быть установлен и допущен к эксплуатации прибор учета, до даты допуска прибора учета к эксплуатации уменьшается в порядке и размерах, утвержденных п. 151 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012 г.).

7.5. Исполнитель обязуется возместить Заказчику все расходы и убытки, возникшие в результате неисполнения обязанностей по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, коммерческого учета электрической энергии и оперативно-технологического управления.

7.6. Исполнитель несёт ответственность за убытки, причинённые Заказчику в результате неисполнения диспетчерских (технологических) заявок, уведомлений на ограничение или возобновление режима передачи электроэнергии, заданий Системного оператора по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики

Если в результате несоблюдения Исполнителем порядка введения ограничения режима потребления электроэнергии, предусмотренного законодательством РФ, были причинены убытки (вред), Исполнитель несёт ответственность перед Заказчиком размере сумм, выплаченных Заказчиком в счёт возмещения указанных убытков(вреда).

7.7. Исполнитель несёт ответственность за соблюдение режима передачи электроэнергии Потребителям и качество электрической энергии в точках присоединения и точках поставки.

7.8. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между сторонами при исполнении настоящего договора, урегулируются в претензионном порядке. Срок рассмотрения предъявленной претензии - 10 календарных дней с даты ее направления.

В случае если Сторонам не удалось урегулировать возникший спор в претензионном порядке, спор подлежит разрешению в арбитражном суде в соответствии с установленной действующим законодательством подсудностью.

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

7.10. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны обязаны информировать друг друга о наступлении таких обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

7.11. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств

служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.12. Стороны не освобождаются от ответственности за невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств, срок исполнения которых наступил до возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

8.1. Договор вступает в силу с даты установления для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов _____ индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии, и действует до 24:00 часов «___» _____ 20__ года.

В случае если Стороны не приступят к исполнению своих обязательств до «___» _____ 20__ г., то Договор признаётся Сторонами расторгнутым с указанной даты.

8.2. Стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу изменений, внесённых в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие с вступившими в силу изменениями, путём заключения дополнительного соглашения, или заключения договора на новых условиях.

8.3. Настоящий Договор считается ежегодно продлённым, если не менее чем за 1 месяц до окончания действия Договора не последует заявления одной из сторон об отказе от настоящего Договора на следующий год, или о заключении договора на иных условиях.

В случае, если для Исполнителя не будет установлен индивидуальный тариф на услуги по передаче электроэнергии на новый период регулирования, настоящий Договор не продлевается на указанный период, и считается автоматически расторгнутым.

9. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

9.1. Исполнителю известно о том, что ПАО «Россети Волга» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса, ведёт антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

9.1.1. Исполнитель настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети Волга» и дочерних обществ ПАО «Россети Волга» (представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте ПАО «Россети Волга» по адресу:

http://www.rossetivolga.ru/ru/o_kompanii/antikorrup), полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети Волга» и дочерних обществ ПАО «Россети Волга» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

9.1.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей (прямо или косвенно) любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иных неправомерных целей.

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения для них работ (оказания услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны.

9.1.3. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 9.1.1. – 9.1.2. настоящего Договора, указанная Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 9.1, 9.1.1 настоящего Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

9.1.4. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований, предусмотренных пунктами 9.1, 9.1.1. настоящего Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных пунктом 9.1.2. настоящего Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Исполнитель или ПАО «Россети Волга» имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

9.2. Информация о собственниках Исполнителя:

9.2.1. Исполнитель обязан предоставить Заказчику:

- информацию о контрагенте-резиденте на бумажном носителе, за своей подписью, по форме, являющейся Приложением № 14 к настоящему договору.

9.2.2. Исполнитель дает согласие Заказчику на обработку персональных данных, предоставляемых во исполнение пунктов настоящего раздела путем подписания одновременно с заключением настоящего договора согласия на обработку персональных данных, по форме, являющейся Приложением № 15 к настоящему договору и гарантирует, что имеет согласие на обработку персональных данных всех лиц, поименованных в предоставляемой информации.

10. СОГЛАШЕНИЕ ОБ ЭЛЕКТРОННОМ ДОКУМЕНТООБОРОТЕ

10.1. Наименование Оператора электронного документооборота, через которого Стороны организуют документооборот - _____.

10.2. Настоящий Стороны соглашаются в ходе своей деятельности в рамках договора обмениваться первичными документами в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и признавать юридическую силу всех полученных или отправленных электронных документов, в том числе счетов-фактур. Стороны признают, что полученные первичные электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченных лиц, юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями.

10.3. Стороны признают, что усиленная квалифицированная электронная подпись документа признается равнозначной собственноручной подписи владельца сертификата и порождает для подписанта юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения прав и обязанностей.

10.4. При осуществлении электронного документооборота Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации, в частности, Федеральным законом от 06.04.2011г. №63-ФЗ «Об электронной подписи», Федеральным законом от 27.07.2006г. №152-ФЗ «О персональных данных», Федеральным законом от 27.07.2006г. №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации», настоящим Соглашением, регламентом Оператора ЭДО, опубликованным по адресу _____.

10.5. Стороны обязуются применять при осуществлении электронного документооборота технические средства, совместимые с системой _____.

10.6. При соблюдении условий, приведенных выше, электронный документ, содержание и порядок обмена которого соответствует требованиям нормативных правовых актов, может приниматься участниками обмена к учету в качестве первичного учетного документа, использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, предоставляться в государственные органы по запросам последних.

10.7. Стороны в рамках Договора будут обмениваться формализованными и неформализованными электронными документами:

10.7.1. - формализованные электронные документы – электронные документы, для которых Российскими нормативно-правовыми актами установлены электронные форматы (счет-фактура, корректировочный счет-фактура, УПД, корректировочный УПД, товарная накладная.) Указанные документы оформляются Сторонами в формате XML.

10.7.2. - неформализованные электронные документы – электронные документы, формат которых установлен Сторонами Договора и не определен какими-либо российскими нормативно-правовыми актами, в формате _____.

10.8. При направлении документов в адрес ПАО «Россети Волга» в заголовке необходимо указывать регистрационный номер договора - _____.

10.9. Датой выставления Стороне Электронного документа/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла Электронного документа/Пакета электронных документов Оператору ЭДО от другой Стороны, указанная в подтверждении Оператора ЭДО. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий (разногласий) к сведениям, указанным в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии по сети Исполнителя, он обязан указать отдельно в Акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать Акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней вернуть Акт Исполнителю по ЭДО. Не предоставление Заказчиком разногласий по Акту в течение 3 рабочих дней свидетельствует о согласии Заказчика со всеми сведениями, содержащимися в нем. Считать датой подписания данного электронного документа на 3 день от даты выставления посредством ЭДО.

10.10. Датой получения Стороной Электронного документа/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления ей Оператором ЭДО файла Электронного документа/Пакета электронных документов другой Стороной, указанная в подтверждении Оператора ЭДО.

10.11. В случае необходимости внесения корректировок в направленный посредством ЭДО документ, Сторона, направившая документ, составляет соответствующее информационное письмо и направляет откорректированный документ и информационное письмо другой Стороне в порядке, установленном Оператором ЭДО.

10.12. Обмен документами на бумажном носителе осуществляется Сторонами при невозможности (в том числе, временной технической) отправки документов посредством электронного документооборота. Стороны в течение суток информируют друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде в письменном виде, путем направления письма-уведомления/протокола разногласий с исключением данного раздела.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

11.1. 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, за исключением энергосбытовой компании, кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон, в течение срока действия Договора и в течение трёх лет после его окончания.

11.2. Все документы, корреспонденция и переписка, а также вся прочая документация, которая должна быть подготовлена и представлена по настоящему Договору, ведутся на русском языке, и настоящий Договор толкуется в соответствии с нормами этого языка с учетом буквального значения содержащихся в нем слов и выражений.

11.3. Стороны письменно извещают друг друга в течение 10 дней в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации

или ликвидации, внесения изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, в случае смены руководителя, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств.

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

11.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами в виде дополнительных соглашений.

11.6. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

11.7. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

Приложение № 1 «Данные о величине заявленной мощности и плановом объёме услуг по передаче электроэнергии».

Приложение № 2 «Перечень точек непосредственного присоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика».

Приложение № 2.1 «Перечень точек опосредованного присоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика и/или непосредственного присоединения Исполнителя к сетям иных лиц».

Приложение № 3 «Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям и/или иным ТСО».

Приложение № 4 «Акты разграничения имущественной (балансовой) принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности», «Акты о технологическом присоединении».

Приложение № 5 «Однолинейная схема присоединения электрических сетей»

Приложение № 6 «Акт об оказании услуги по передаче электроэнергии» - форма акта.

Приложение № 7 «Акт снятия показаний приборов учёта» - форма акта.

Приложение № 8 «Акт об объёме переданной электроэнергии» - форма акта.

Приложение № 9 «Сводный акт первичного учёта» - форма акта.

Приложение № 10 «Регламент урегулирования разногласий и внесения изменений в акты об оказании услуг по передаче электроэнергии, акты об объёме переданной электроэнергии, счета-фактуры».

Приложение № 11 «Соглашение о порядке взаимодействия».

Приложение № 12 «Соглашение о порядке, форматах и протоколах обмена данными в рамках функционирования интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» *(оформляется при наличии таких систем у каждой из сторон)*.

Приложение № 13 «Мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях» *(оформляется в случае, если сети Заказчика и/или Исполнителя являются объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского*

управления в электроэнергетике).

Приложение № 14 «Сведения о контрагенте-резиденте» - форма.

Приложение № 15 «Согласие на обработку персональных данных» - форма.

13.ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

«Исполнитель»

«Заказчик»

Юр. адрес:

Юр. адрес:

Почтовый адрес:

Почтовый адрес:

Тел./факс: _____

Тел./факс: _____

Банковские реквизиты:

Банковские реквизиты:

ИНН/КПП _____

ИНН/КПП _____

р/с _____

р/с _____

Банк: _____

Банк: _____

к/счет _____

к/счет _____

БИК _____

БИК _____

ОКПО/ОГРН/ОКТМО: _____

ОКПО/ОГРН/ОКТМО: _____

Подписи:

«Исполнитель»:

«Заказчик»:

_____/_____/_____

_____/_____/_____

М.П.

М.П.