**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ контракт № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**оказания услуг по передаче электрической энергии (далее – контракт)**

|  |  |
| --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | « \_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ года |

**[ПолнНаименование] (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)**, именуемое в дальнейшем *«Заказчик, Потребитель»*, в лице [КонтрагентВЛице], действующего на основании [ОснованиеДействияРуководителя], с одной Стороны, и

**Акционерное общество «Волгоградоблэлектро» (АО «Волгоградоблэлектро»),** именуемое в дальнейшем *«Исполнитель»*, в лице [ДолжностьРуководителяФилиала], действующего на основании [НомерДоверенностиРуководителяФилиала], с другой Стороны, совместно именуемые «*Стороны»,* **на основании пункта 1 части 1 статьи 93 Федерального закона от 05 апреля 2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»**, заключили настоящий контракт о нижеследующем:

1. **Общие положения**

1.1. Для целей настоящего контракта используются понятия, установленные Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике"; утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (*далее Правила недискриминационного доступа*) и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (*далее Правила технологического присоединения*); утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (*далее Основные положения*) и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (*далее Правила ограничения*); иными нормативно-правовыми актами в области электроэнергетике.

1. **Предмет контракта**

2.1.В рамках настоящего контракта Исполнитель обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю, не выше максимальной мощности для каждой точки поставки указанной в Приложении № 1 к контракту, в объемах указанных в Приложениях № 2 к контракту, а Заказчик обязуется оплачивать в полном объеме оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии (мощности), а также иные платежи, установленные настоящим контрактом в порядке, установленном настоящим контрактом.

2.2. Цена настоящего контракта на 2022 год на момент его заключения по действующим на дату заключения настоящего контракта тарифам (ценам), установленным Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области составляет ориентировочно \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_рублей с НДС.

2.3. Существенные условия настоящего контракта перечислены в пункте 13 Правил недискриминационного доступа.

2.4. Стороны согласовали, что существенными условиями настоящего контракта также являются:

1) перечень точек поставки электрической энергии в электрические сети Заказчика (Приложение № 1);

2) величины заявленной (расчетной) мощности Заказчика (Приложение №2)

3) плановый объем передачи электрической энергии Заказчику через сети Исполнителя ( Приложение № 3);

4) форма ведомости показаний СКУЭ (Приложение № 4);

5) перечень уполномоченных представителей Сторон по исполнению настоящего договора (Приложение № 5);

6) приложение № 6 «Расчет потерь электрической энергии от точки раздела границ балансовой принадлежности эл. сетей до места установки расчетных счетчиков»;

7) приложение № 7 «Акт снятия показаний расчетных приборов учета»;

8) документы о технологическом присоединении (приложение № 8);

9) форма акта выполненных работ (оказанных услуг) по передаче электрической энергии (приложение № 9).

2.5. Акт технологической и (или) аварийной брони подлежит включению в контракт в качестве приложения вплоть до истечения его срока действия либо до расторжения контракта. В случае, если данный акт был составлен после заключения настоящего контракта, то он подлежит включению в контракт в качестве приложения с даты его согласования с Исполнителем (приложение № 9 к контракту).

 2.6. Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентской номер (номер мобильного телефона) и адрес электронной почты, предназначенные для направления Заказчику уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, указываются в Реквизитах Заказчика.

1. **Права и обязанности Сторон**
	1. **Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему контракту руководствоваться настоящим контрактом и законодательством Российской Федерации.

3.1.2. В любое время по требованию одной из сторон произвести сверку расчетов по настоящему контракту. При этом инициатор сверки расчетов направляет другой стороне акт сверки расчетов, который другая сторона, обязана в трехдневный срок с момента получения рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта посредством почтовой связи (почтовой связи общего пользования, осуществляемой акционерным обществом «Почта России», государственными унитарными предприятиями, государственными учреждениями почтовой связи, а также иными операторами почтовой связи; специальной связи федерального органа исполнительной власти, осуществляющего управление деятельностью в области связи; нарочными (курьерами) или специализированными службами доставки). При наличии разногласий по результатам сверки расчетов сторона, у которой возникли разногласия по акту сверки расчетов, направляет другой стороне своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчетам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

3.1.3. Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего контракта, кроме случаев, когда их исполнение создает угрозу жизни людей и сохранности оборудования.

3.1.4. Заказчик имеет право выдать доверенности представителям Исполнителя на совершение действий от имени Заказчика, согласно полномочиям Исполнителя по настоящему контракту.

3.1.5. В случае каких-либо изменений в Перечне уполномоченных представителей Исполнителя и Заказчика (Приложение № 4 к настоящему Контракту) в течение 3 (трех) рабочих дней с момента таких изменений письменно уведомить другую Сторону, с обязательным приложением надлежащим образом заверенных копий подтверждающих документов.

**3.2. Заказчик обязуется:**

3.2.1. Соблюдать предусмотренный контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.2.2. Своевременно и в полном объеме производить Исполнителю оплату услуг по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим контрактом по ценам (тарифам), установленным уполномоченным органом по государственному регулированию тарифов в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.3. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях в электрических сетях и электроустановках Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок; сообщать Исполнителю обо всех фактах неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала любых средств учёта или энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), иных нарушениях схемы учёта, неисправностях в работе средств учёта и нарушениях защитных и пломбирующих устройств средств учёта.

3.2.4. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения). Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт.

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

3.2.6. Обеспечивать соблюдение установленного настоящим контрактом и действующим законодательством РФ порядка взаимодействия сторон контракта в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

эксплуатации установленного потребителем услуг прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);

передачи показаний приборов учета;

сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора).

3.2.7. Представлять Исполнителю по его запросу необходимую технологическую информацию, а именно: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования и иные данные, в том числе необходимые для разработки графиков аварийного ограничения и принципов использования противоаварийной автоматики.

3.2.8. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен контракт (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Заказчика системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.2.9. Исполнять законные требования Исполнителя о вводе полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии способом и по основаниям, установленным действующим законодательством РФ.

3.2.10. По запросу Исполнителя предоставлять информацию о фактически произведенных платежах на следующий день после их проведения.

3.2.11. В случае, если Заказчик является владельцем приборов учета электрической энергии, он обязан осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе.

3.2.12. Уведомлять Исполнителя о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Заказчика, в том числе о работах, связанных с системой коммерческого учета, не менее чем за 3 (три) рабочих дня до их проведения.

3.2.13. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

3.2.14. Соблюдать в своих сетях значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в порядке и на условиях, определяемых действующим законодательством РФ и иными нормативными документами.

В предусмотренных действующим законодательством случаях Заказчик обязан установить устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, и осуществлять их обслуживание либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

3.2.15 Организовать и обеспечить поддержание в состоянии готовности резервных источников питания электрической энергии в соответствии с категорийностью электроустановок Заказчика.

3.2.16. Соблюдать предусмотренный настоящим контрактом и документами о технологическом присоединении режим и величины потребления электрической энергии (мощности). Величина заявленной мощности не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем контракте (Приложение №1 к контракту).

3.2.17. Обеспечивать беспрепятственный допуск в присутствии представителей Заказчика уполномоченных представителей Исполнителя к электроустановкам Заказчика для проведения проверки учетных комплексов и качества ЭЭ, а также контроля величины максимальной мощности электрической энергии, переданной Заказчику, расположенных на объектах электросетевого хозяйства Заказчика в срок, не превышающий 3 дней с момента получения заявления от Исполнителя.

3.2.18. Представлять Исполнителю:

а) не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования представлять информацию об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования с разбивкой по каждой точке поставки, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в контракте (Приложения № 1), с учетом требований п. 45 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;

б) скрепленную печатью и подписанную уполномоченным лицом Заказчика актуальную выписку из контракта купли-продажи электрической энергии (мощности), содержащую сведения о дате начала продажи электрической энергии Заказчику, о точках поставки по контракту, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому контракту;

в) данные о составе электроприемников Заказчика, влияющих на качество электроэнергии, устройствах регулирования напряжения, устройствах, компенсирующих реактивную мощность и режимах их работы.

3.2.19. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

3.2.20. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения контракта, если на эту дату у Заказчика электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

Заказчик, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.21. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.22. Уведомить Исполнителя о смене гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) или прекращении своего участия на оптовом рынке в срок, не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до момента наступления указанных событий.

3.2.23. В соответствии с действующим законодательством, иными правовыми актами и принятыми в соответствии с ними обязательными правилами обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых энергетических сетей, приборов и оборудования.

**3.3. Исполнитель обязуется:**

3.3.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки Заказчика в пределах величин максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, установленных настоящим контрактом для каждой конкретной точки поставки, указанной в настоящем контракте, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать действующим ГОСТам, техническим регламентам и иным обязательным требованиям и подтверждаться сертификатом соответствия.

3.3.2. Осуществлять в порядке, установленном законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются действующими ГОСТами, техническими регламентами и иными нормативными документами.

3.3.3. Самостоятельно урегулировать отношения: с СО – в части оказания услуг по передаче электрической энергии в электрические сети СО или из электрических сетей СО в целях дальнейшей ее передачи Заказчику.

3.3.4. Содержать, в соответствии с требованиями действующего законодательства, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Заказчика.

3.3.4.1. При отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учёта электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), оснащать приборами учёта энергопринимающие устройства заявителя.

3.3.5. Обеспечивать допуск в присутствии представителей Исполнителя уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Заказчику, расположенные на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя для снятия показаний СКУЭ, проведения регламентных работ по обслуживанию СКУЭ являющегося собственностью заказчика в срок, не превышающий 5 дней с момента получения заявления от Заказчика.

3.3.6. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения потребителей.

В срок до 10 сентября уведомлять (посредством размещения на сайте Исполнителя) Заказчика о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков аварийного ограничения потребителей.

3.3.7. Уведомлять Заказчика не менее чем за 3 (три) рабочих дня о проведении плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления. По запросу Заказчика в течение двух дней уведомлять его о причинах аварийных ситуаций в электрических сетях, и о мерах, принятых для их устранения. Уведомление о плановых отключениях в электрических сетях Исполнителя осуществляется путем размещения информации, предусмотренной настоящим пунктом, на официальном сайте https://voel.ru/.

3.3.8. Информировать Заказчика о фактах нарушения электроснабжения и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии в сроки, установленные действующим законодательством. Направлять Заказчику в срок, установленный действующим законодательством, ответы на поступившие от него жалобы и претензии по вопросам передачи электрической энергии.

3.3.9. Нести ответственность за действия третьих лиц, привлеченных Исполнителем для исполнения своих обязанностей по настоящему контракту.

3.3.10. Согласовывать с Заказчиком сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения уровня надежности при передаче электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Исполнителя не позднее, чем за три рабочих дня до даты и времени (дня и часа) перерыва в передаче электроэнергии.

3.3.11. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим контрактом и законодательством РФ.

1. **Средства учета**

**4.1. Требования к средствам учета**

4.1.1. Приборы учета и, при необходимости, их составные элементы (измерительные трансформаторы, счётчики электрической энергии, устройства сбора и передачи данных (если таковые имеются), цепи вторичной коммутации и т.п.) должны быть исправны, работоспособны, и иметь не истекший срок государственной поверки.

4.1.2. Точки поставки, должны быть оборудованы средствами учета, соответствующими требованиям законодательства Российской Федерации и пунктам настоящего контракта.

4.1.3. Перечень, расположение и индивидуальные характеристики (номера, коэффициенты трансформации и т.п.) средств учета приведены в Приложении № 1 к контракту.

4.1.4. Ответственность за обеспечение и соблюдение технических требований к средствам учета, их работоспособность, исправность, своевременность государственной поверки, замены определяется действующим законодательством.

4.1.5. Средства учета должны проходить поверку требуемой точности измерений в сроки, установленные Госстандартом РФ, а также после их ремонта. Положительные результаты поверки удостоверяются поверительным клеймом и свидетельством о поверке. Средства учета, не прошедшие государственной поверки, равно как имеющие истекший срок государственной поверки любого из составных элементов, и/или имеющие нарушения целостности любого из элементов, или цепей вторичной коммутации, пломб или знаков визуального контроля, установленных Исполнителем **-** признаются неисправными.

4.1.6. Установка, эксплуатация, порядок проверки перед демонтажем, замена, утрата и порядок допуска в эксплуатацию установленных средств учета должны осуществляться в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок, правил технической эксплуатации и инструкций заводов-изготовителей, а также требований действующего законодательства РФ.

Установленные средства учета должны быть допущены в эксплуатацию в порядке, установленном разделом Х Основных положений.

4.1.7. Стороны обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учёта электрической энергии (мощности), необходимыми для взаиморасчётов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе.

4.1.8. Стороны не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учёта и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учёта (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учёта электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учёта электрической энергии.

4.1.9. Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае, если такая обязанность предусмотрена контрактом, возлагается на собственника (владельца) указанных приборов и оборудования. В случае, если приборы и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности Заказчика (в энергопринимающих устройствах, объектах по производству электрической энергии (мощности), объектах электросетевого хозяйства (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - собственника (владельца) земельного участка, в границах земельного участка)) ответственность возлагается на указанных лиц.

4.1.10. Исполнитель обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности), в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих Исполнителю.

4.1.11. На каждом средстве учета должна быть выполнена надпись, указывающая наименование присоединения, по которому производится учет электроэнергии. Допускается выполнять надпись на панели рядом со средством учета, если при этом можно однозначно определить принадлежность надписей к каждому средству учета.

4.1.12. Ответственность за сохранность, целостность и чистоту внешних элементов средств учета несет собственник и/или иной законный владелец средства учета и энергопринимающего устройства, на котором оно установлено. Обо всех нарушениях в работе средств учета, находящихся в границах балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности Заказчика, Заказчик должен незамедлительно, в письменной форме сообщать Исполнителю способом, однозначно подтверждающим факт получения сообщения Исполнителем. Вскрытие пломб на средствах учета, их составных элементах, разрешается персоналу Заказчика совместно с представителями Исполнителя с составлением соответствующего акта.

4.1.13. Установку, замену и поверку счётчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, по которым производится расчет между Исполнителем и Заказчиком по настоящему контракту, осуществляет за свой счет Исполнитель, при обязательном уведомлении о времени и поверке представителя другой стороны.

4.1.14. Срок восстановления учёта в случае выхода из строя или утраты прибора учёта не более 6 месяцев с даты обнаружения утраты или выхода средства учёта из строя.

4.1.15. Все средства учета подлежат обязательной пломбировке, с составлением соответствующего акта, подписываемого обеими сторонами. Порядок проведения пломбировки определяется настоящим контрактом и действующим законодательством.

4.1.16. Средства учета и токоведущие части от границы балансовой принадлежности сети до прибора учёта, если прибор учёта расположен не на границе сети, должны быть обеспечены устройствами от несанкционированного присоединения к токоведущим частям и вмешательства в работу приборов учёта. Сохранность наложенных пломб и знаков визуального контроля должна быть обеспечена сторонами по настоящему контракту в границах балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности. Объём необходимой пломбировки определяется представителем Исполнителя самостоятельно на месте, а факт пломбировки оформляется двухсторонним актом.

4.1.17. При необходимости проведения ремонтных работ, требующих нарушения пломбировки средств учёта, Заказчик обязан в письменной форме уведомить Исполнителя о дате начала, сроках проведения указанных работ и необходимости направления представителя Исполнителя на объект Заказчикас целью проведения распломбировки средств учета. Данное уведомление должно быть направлено Исполнителю не позднее 3-х рабочих дней до начала проведения ремонтных работ. Распломбировка средств учета производится представителем Исполнителя совместно с ответственным представителем Заказчика, непосредственно в день начала проведения работ. Самостоятельная распломбировка средств учета Исполнителем, недопустима (исключение п. 4.1.18. настоящего контракта).

4.1.18. В случае возникновения аварийной ситуации в электроустановке или эл. сетях Заказчика, требующей проведения распломбировки средств учета в целях предотвращения, либо устранения последствий аварийной ситуации, Заказчик вправе самостоятельно произвести снятие пломб Исполнителя и незамедлительно уведомить Исполнителя о произведённой распломбировке средств учета способом, однозначно подтверждающим факт получения уведомления. После окончания проведения ремонтных работ Заказчик обязан незамедлительно, в день окончания ремонтных работ, в письменной форме, либо телефонограммой, уведомить Исполнителя способом, однозначно подтверждающим факт получения уведомления, об окончании работ и согласовать срок проведения мероприятий по допуску средств учета в эксплуатацию и дальнейшей их пломбировки совместно с представителем Исполнителя. Проверка работоспособности и пломбировка СКУЭ должна быть произведена не позднее 3-х рабочих дней с момента окончания ремонтных работ.

4.1.19. В случае нарушения сроков проведения поверки и пломбировки средств учета по вине Заказчика, средство учета признается неисправным, а объём и период безучетного потребления электроэнергии определяется Исполнителем самостоятельно в соответствии с методиками, установленными действующим законодательством. В случаях, когда действующее законодательство предоставляет право выбора одной из нескольких методик определения объемов и периода безучетного потребления электроэнергии – Исполнитель выбирает методику по своему усмотрению.

4.1.20. Государственная поверка средств учета, осуществляется Исполнителем в установленные действующим законодательством, ГОСТами и иными документами сроки за свой счёт.

4.1.21. Проверка работы средств учета, в том числе по заявкам Заказчика (за его счёт), осуществляется уполномоченными представителями Исполнителя с участием уполномоченных представителей Заказчика.

**4.2. Неисправности в работе средств учета**

4.2.1. При функционировании средств учета с использованием устройств сбора и передачи данных, интеллектуальных счётчиков электрической энергии, позволяющих в автоматическом режиме осуществлять контроль почасового потребления электроэнергии, данные средства учета (и/или конкретные устройства) признаются сторонами настоящего контракта неисправными в следующих случаях:

- отсутствия метрологической аттестации средств учета и/или их отдельных элементов в сроки, установленные Госстандартом РФ, а также после их ремонта;

- наличия в протоколах указанных устройств информации об имеющихся сбоях в работе средств учета, отключениях питания данных устройств в течение текущего расчётного периода на 6 и более часов суммарно.

- несанкционированного нарушения пломбировки средств учета, в том числе, наложенных госповерителем;

- повреждения или отсутствия клейма о государственной метрологической поверке, знаков визуального контроля и/или пломб Исполнителя;

- изменения схемы подключения средств учета.

выхода из строя (поломки) средств учета, нарушения герметичности корпуса;

- частичного, либо полного выхода из строя измерительных трансформаторов, вторичных цепей до средств учёта, несоответствия фактического коэффициента трансформации установленному актом технологического присоединения Заказчика.

4.2.2. При использовании индукционных, электронных средств учета, не позволяющих в автоматическом режиме осуществлять контроль почасового потребления электроэнергии Заказчиком, данные средства учета признаются неисправными в следующих случаях:

- отсутствия метрологической аттестации средств учета и/или их составных элементов (трансформаторов тока, трансформаторов напряжения, счетчиков электрической энергии) в сроки, установленные Госстандартом РФ, а также после их ремонта;

- несоответствия устройств (счётчиков, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения) необходимому классу точности;

- обнаружения погрешности выше допустимой в работе устройств (счётчиков, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения) выявленное Исполнителем по результатам инструментальной проверки;

- выхода из строя (поломки) средств учета, нарушения герметичности корпуса;

- частичного, либо полного выхода из строя измерительных трансформаторов, вторичных цепей до средств учёта либо несоответствия фактического коэффициента трансформации установленному актом об осуществлении технологического присоединения Заказчика;

- несанкционированного нарушения пломбировки средств учета, в том числе, наложенных госповерителем;

- повреждения или отсутствия клейма о государственной метрологической поверке, знаков визуального контроля и/или пломб Исполнителя;

- изменения схемы подключения средств учета.

4.2.3. В случае выявления неисправности средств учета Заказчика, либо отсутствия у Заказчика средств учета (когда средство учета ранее было установлено и введено в эксплуатацию в установленном порядке), объём потреблённой Заказчиком электроэнергии определяется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. В случаях, когда действующее законодательство предоставляет право выбора одной из нескольких методик определения объемов и периода безучетного потребления электроэнергии – Исполнитель выбирает методику по своему усмотрению.

4.2.4. При обнаружении неисправности средств учета или их составных элементов, а также в случае установления факта нарушения в средствах учета, представители Исполнителя и Заказчикасовместно составляют Акт о неучтенном потреблении электроэнергии (далее - Акт) и обеспечивают его подписание, отказ от подписания Акта не влечет его недействительности и оформляется в соответствии с действующим законодательством РФ. Экземпляры Акта вручаются/направляются в сроки и способами, установленными действующим законодательством, всем участникам оборота электрической энергии и услуг по её передаче – круг которых установлен действующим законодательством. Направление/вручение акта обеспечивается лицом, на которое такая обязанность возложена действующим законодательством.

4.2.5. Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также собственники (владельцы) и (или) пользователи объектов, на которых установлены такие приборы учета и (или) иное оборудование, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

**5. Порядок определения объема, стоимости и оплаты Заказчиком услуг по передаче электрической энергии**

5.1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ и являются обязательными для Сторон по контракту.

5.2. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему контракту услуг является один календарный месяц.

5.3. Заказчик по итогам расчетного периода формирует объем электрической энергии, полученный в свои сети из электрических сетей Исполнителя, в натуральном выражении по согласованным с Исполнителем данными ведомости показаний СКУЭ (приложение № 4 к контракту) и актов о неучтенном потреблении электроэнергии.

В случае если прибор учета, в том числе коллективный (общедомовый) прибор учета в многоквартирном доме, не расположен на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по контракту подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь в таком случае осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Если по состоянию на 1 июля 2020 г. в контракте энергоснабжения, контракте оказания услуг по передаче электрической энергии сторонами согласована методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке, то при расчете величины потерь используется такая методика, кроме случаев, когда одна из сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа. В этом случае расчет величины потерь в соответствии с актом уполномоченного федерального органа производится с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление об использовании такого расчета.

Формы согласованных сторонами расчетов потерь электрической энергии от точки раздела границ балансовой принадлежности эл. сетей до места установки расчетных счетчиков по каждой точке поставки приведены в приложении №6 к настоящему контракту.

5.3.1. Снятие показаний приборов учета на объектах Заказчика производится на 00-00 час первого числа каждого месяца с оформлением ведомости показаний СКУЭ:

- по приборам коммерческого учета, установленным в ТП 10-6/0,4 кВ Исполнителем, совместно с уполномоченными представителями Заказчика;

- по приборам коммерческого учета, установленным на подстанциях Заказчика, а также на линиях 0,4 кВ – Заказчиком самостоятельно.

Ведомость показаний СКУЭ, заверенная подписью Заказчика или уполномоченного Заказчиком по доверенности должностного лица и печатью, предоставляется Исполнителю, в срок до 09 часов 00 минут 2-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) контракта купли-продажи электрической энергии (мощности)), контракта оказания услуг по передаче электрической энергии.

В случае не предоставления Заказчиком надлежащим образом оформленной ведомости показаний СКУЭ Исполнитель вправе самостоятельно снимать показания расчётных средств учёта с оформлением акта снятия показаний расчётных средств учёта в одностороннем порядке с проведением фото- и/или видеофиксации показаний ПУ, а по средствам учета, обеспечивающих сбор, хранение и передачу данных, ведомостью опроса ПУ по состоянию на 00-00 час первого числа каждого месяца.

В случае не предоставления Заказчиком надлежащим образом оформленной ведомости показаний СКУЭ Исполнитель самостоятельно снимает показания расчётных средств учёта с оформлением акта снятия показаний расчётных средств учёта с проведением фото- и/или видеофиксации показаний ПУ (приложение № 7 к контракту).

Учёт переданной по настоящему контракту электрической энергии осуществляется в точках поставки с помощью средств измерений электроэнергии (мощности), указанных Сторонами в приложении №1 к контракту или иным способом предусмотренным действующим законодательством.

При выявлении фактов неучтенного потребления Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством, составляет акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

5.3.2. Персонал Исполнителя вправе принимать участие в снятии показаний приборов учета в электроустановках Заказчика.

5.3.3. Исполнитель в течение 5 рабочих дней месяца, следующего за расчетным, включительно, направляет Заказчику оформленные в двух экземплярах каждый:

а) акты выполненных работ (оказанных услуг) по передаче электрической энергии за расчетный период (приложение № 9 к контракту);

б) счет-фактуру.

5.4. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя акта оказанных услуг по передаче электрической энергии рассмотреть его и при отсутствии замечаний согласовать. В случае невозврата Заказчиком Исполнителю акта оказанных услуг по передаче электрической энергии в течение 3 рабочих дней с момента получения, и не направления Заказчиком Исполнителю в указанный срок мотивированных письменных возражений по акту, и при наличии у Исполнителя достаточных и необходимых доказательств получения акта оказанных услуг по передаче электрической энергии Заказчиком, акт оказанных услуг по передаче электрической энергии считается согласованным/акцептованным Заказчиком в редакции Исполнителя, а обязательства Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом и в полном объеме.

5.5. При наличии разногласий по расчету объема и/или стоимости услуг по передаче электрической энергии инициатор разногласий обязан:

а) принять к учету предъявленные документы (п.5.3.3 контракта);

б) в течении 3 рабочих дней с момента получения документов, указанных в п. 5.3.3. настоящего контракта подготовить и направить другой стороне в письменном виде, способом, подтверждающим получение стороной письменные мотивированные разногласия.

 5.5.1. Стороны обязуются рассмотреть и согласовать разногласия, которые получены в порядке и в сроки, установленные настоящим контрактом, в течение 5 рабочих дней с момента их получения и по результатам согласования разногласий скорректировать расчеты в соответствии с действующим налоговым законодательством, либо признать разногласия не обоснованными.

В случае невозможности согласования разногласий в указанном выше порядке, спор передается на рассмотрение в арбитражный суд Волгоградской области.

5.6. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов: двухставочного и (или) одноставочного.

На момент заключения настоящего контракта Сторонами согласован двухставочный вариант тарифа.

Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. Заказчик вправе (в том числе в течение периода регулирования) выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

5.6.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по двухставочному тарифу определяется по формуле:



где:

*  - ставка за содержание электрических сетей - го уровня напряжения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, руб./МВт.мес.;
*  - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии на -ом уровне напряжения (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, МВт;
*  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях -го уровня напряжения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, руб./МВт.ч. ;
*  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на -ом уровне напряжения, МВт.ч.;
*  - количество уровней напряжения.

5.7. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала рас-четного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется расчетным способом, в порядке, предусмотренном пунктом 179 Основных положений для случая не предоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.8. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области. В случае изменения тарифов в период действия настоящего контракта внесения каких-либо письменных изменений в настоящий контракт не требуется, а новые тарифы обязательны для применения сторонами по настоящему контракту с момента их введения в действие актом уполномоченного органа.

5.9. Устанавливаются следующие сроки и порядок оплаты услуг по передаче электрической энергии:

- до 15 числа расчетного периода в объеме 50 % от фактического объема потребления энергии предшествующего расчётного периода;

- до 20 числа следующего расчетного периода окончательный расчет за истекший расчетный период на основании предоставленного Исполнителем счета-фактуры и акта оказанных услуг по передаче электрической энергии.

5.10. Заказчик, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах настоящего Контракта;

- периоде (годе, месяце), за который производится оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

1. **Ограничение режима потребления электрической энергии**

6.1. Исполнитель вправе приостановить исполнение обязательств по контракту с обязательным соблюдением порядка такого приостановления, который установлен действующим законодательством, в следующих случаях:

а) возникновение у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности Заказчика перед Исполнителем по основному обязательству, возникшему из контракта об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг;

б) необходимость проведения ремонтных работ и технического обслуживания оборудования Исполнителя с учётом категории надежности электроснабжения электроустановок заказчика;

в) иных случаях, установленных действующим законодательством в качестве оснований для введения частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии.

6.2. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при вводе ограничения режима потребления электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством. Стороны также вправе совместно принимать и утверждать иные документы (регламенты взаимоотношений и т.п.) если в них возникнет необходимость у Сторон при исполнении настоящего контракта, не противоречащие действующему законодательству. Такие документы приобретают юридическую силу для сторон по настоящему контракту только при условии их составления в письменной форме и подписания уполномоченными представителями обеих сторон по настоящему контракту, с момента подписания обеими сторонами если иной срок вступления в силу таких документов не будет оговорен сторонами в тексте самого документа.

6.3. Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления осуществляется способами, определенными Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442, в том числе посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, либо посредством направления сообщения на адрес электронной почты [ЭлПочта].

Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения или электронной почты, считается доставленным, а Заказчик надлежащим образом уведомленным, в день направления соответствующего уведомления.

6.4. Категория надежности обусловливает содержание обязательств сетевой организации по обеспечению надежности снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен контракт.

При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения в течение 30 дней со дня заключения настоящего Контракта Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 10 к настоящему Контракту и  согласовать с Исполнителем «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанных с неисполнением обязательств Потребителем, время восстановления подключения.

Для электроприемников 1 категории надежности допускается прекращение подачи электроэнергии при отключении одного источника питания только на время не превышающее автоматический переход на энергоснабжение потребителя по второму источнику питания.

Для электроприемников 2 категории надежности допустимо временное отсутствие энергоснабжения на время переключения на резервный источник оперативным персоналом потребителя или же выездной бригадой электросетей.

Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Сетевая организация не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения потребителем услуг требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

**7.** **Ответственность Сторон**

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего контракта при наличии вины.

7.2. Пределы ответственности Сторон определяются в соответствии с действующим законодательством. Ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определяется на основании актов об осуществлении технологического присоединения, являющихся неотъемлемой частью настоящего контракта.

7.3. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего контракта Заказчик вправе требовать с Исполнителя возмещения реального ущерба.

7.4. В случае нарушения сторонами обязательств по оплате, предусмотренных настоящим контрактом, сторона вправе требовать с другой стороны уплаты пени в размере и порядке, предусмотренном действующим законодательством. Пеня считается начисленной с момента предъявления письменных требований о её оплате.

7.5. Сторона освобождается от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, если докажет, что это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства) круг которых определен действующим законодательством, возникшими после заключения контракта и препятствующими его выполнению. К таким обстоятельствам не относятся, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

7.6. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о моменте наступления этих обстоятельств, их продолжительности, а также моменте их прекращения в письменной форме. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

7.7. При наступлении обстоятельств, указанных в п.7.5. настоящего контракта 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, либо по взаимному соглашению сторон настоящий контракт может быть расторгнут.

7.8. В соответствии с действующим законодательством Стороны несут ответственность:

- за неисполнение своих обязательств в части поддержания технического состояния принадлежащих Сторонам на праве собственности или ином законном основании, электроустановок в безопасном для эксплуатации режиме работы;

- за нарушение требований о составлении актов согласования технологической (и) или аварийной брони;

- за неисполнение требований действующих нормативно-правовых актов в части ведения оперативно-диспетчерской документации.

7.9 Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Исполнителем приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1. **Вступление в силу и срок действия контракта. Порядок его изменения, продления и прекращения. Определение момента начала и окончания предоставления Исполнителем услуг по передаче электрической энергии (мощности)**

8.1. Контракт составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон, вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения, возникшие с 00 часов 00 минут «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_г. и действует до 24 часов 00 минут 31 декабря 2022 года, за исключением момента фактического начала и момента окончания предоставления Исполнителем услуг по передаче электрической энергии (мощности) Заказчику, которые отдельно оговорены п.8.2. настоящего контракта.

8.2. Исполнитель начинает фактическое оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в рамках настоящего контракта в соответствующие точки поставки Заказчика не ранее момента начала исполнения обязательств по заключенному (заключенным) Заказчиком контракту (контрактам) купли-продажи электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком (поставщиками) или энергосбытовой организацией (организациями). Для этого, заблаговременно (не позднее чем за 1 рабочий день) до начала оказания услуг по передаче электрической энергии Заказчик обязан предоставить Исполнителю способом, однозначно подтверждающим факт получения Исполнителем, надлежащим образом заверенные (подпись уполномоченного лица Заказчика и печать заказчика на каждой странице) копии (либо выписки) из заключенного (заключенных) Заказчиком контракта (контрактов) купли продажи электрической энергии (мощности) в отношении каждой из точек поставки, указанных в настоящем контракте, позволяющим однозначно определить наименование, реквизиты и иные идентификационные данные гарантирующего поставщика и/или энергосбытовой организации (включая контактные данные и перечень уполномоченных должностных лиц гарантирующего поставщика и/или энергосбытовой организации) и момент начала и окончания исполнения обязательств по контракту купли-продажи электрической энергии (мощности). Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) Заказчику в соответствующие точки поставки в порядке, установленном действующим законодательством, при прекращении у Заказчика контракта (контрактов) купли-продажи электрической энергии (мощности) в отношении соответствующих точек поставки.

8.3. Настоящий контракт заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. Если после заключения контракта принят закон или иной нормативный правовой акт, устанавливающий обязательные для Сторон правила иные, чем те, которые действовали при заключении контракта, условия заключенного контракта сохраняют силу, кроме случаев, когда в законе или ином нормативном правовом акте установлено, что его действие в обязательном порядке распространяется на отношения, возникшие из ранее заключенных контрактов.

8.4. Любые изменения и дополнения к контракту действительны при условии их оформления в письменном виде и подписания обеими сторонами, кроме случаев, специально оговоренных в настоящем контракте.

1. **Заключительные положения**

9.1. Сведения о деятельности сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении контракта, а также сведения, вытекающие из содержания контракта, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предоставления сведений по запросу компетентных органов, предусмотренных действующим законодательством, правилами и регламентами оптового рынка электрической энергии (мощности) или по соглашению сторон) в течение срока действия контракта и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных контрактом обязательств, в срок не более 5 рабочих дней с момента принятия решения внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях способом, однозначно подтверждающим факт извещения стороны.

9.3. При разрешении всех иных вопросов, не урегулированных контрактом, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

9.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие при исполнении настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, будут разрешаться в претензионном порядке (срок рассмотрения письменного требования (претензии) составляет 10 календарных дней с даты отправки).

В случае недостижения соглашения вышеуказанным путем, частичного исполнения претензии либо оставления претензии стороной без ответа в указанные сроки все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его вступления в силу, заключения, изменения, исполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат рассмотрению в Международном коммерческом арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Российской Федерации в соответствии с его применимыми правилами и положениями или в арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации по выбору истца.
Арбитражное решение Международного коммерческого арбитражного суда при Торгово-промышленной палате Российской Федерации является для сторон окончательным.
Исключается подача в государственный суд заявления о принятии решения об отсутствии у третейского суда компетенции в связи с вынесением третейским судом отдельного постановления о наличии компетенции как по вопросу предварительного характера.
Исключается возможность рассмотрения государственным судом вопроса об отводе арбитров или прекращении их полномочий по иным основаниям.

9.5. При заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего контракта Стороны вправе использовать факсимильное воспроизведение подписи уполномоченных лиц, указанных в Приложении № 4 к настоящему контракту (факсимиле), с помощью средств механического или иного копирования, электронной подписи либо иного аналога собственноручной подписи (п.2 ст. 160 ГК РФ).

**10. Приложения к контракту**

К настоящему контракту прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

10.1. Приложение № 1 - «Перечень точек поставки электрической энергии из электрических сетей Исполнителя в электрические сети Заказчика».

10.2. Приложение № 2 - «Величины заявленной (расчетной) мощности Заказчика в 202\_\_г.».

10.3. Приложение № 3 - «Плановый объем передачи электрической энергии Заказчику через сети Исполнителя в 201\_\_г.».

10.4. Приложение № 4 - форма «Ведомость показаний СКУЭ».

10.5. Приложение № 5 - «Перечень уполномоченных представителей Заказчика и Исполнителя».

10.6. Приложение № 6 - «Расчет потерь электрической энергии от точки раздела границ балансовой принадлежности эл. сетей до места установки расчетных счетчиков».

10.8. Приложение № 7 – копии «Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон».

10.9. Приложение № 8 – копии Документов о технологическом присоединении.

10.10. Приложение № 9 – форма «Акт выполненных работ (оказанных услуг)».

10.11. Приложение № 10 – копия «Акт технологической и (или) аварийной брони».

1. **Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Исполнитель:** АО «Волгоградоблэлектро»Юридический адрес: 400075 г. Волгоград, ул. Шопена,13Почтовый адрес: [ФактАдресФилиала]ИНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(наименование банка)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.Тел. (\_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_, факс (\_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е-mail: www.voel.ru.**Заказчик:**[Наименование]Юридический адрес: [ЮрАдрес]Почтовый адрес: [ФактАдрес]ИНН [ИНН], КПП [КПП], ОГРН [ОГРН][Банк]р/с [РасчСчет]к/с [КоррСчет], БИК [БанкБИК]

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тел. [ТелефонГлБухгалтера], факс (\_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_г.  м.п.  |  **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_г.  м.п.  |
|  |  |

 Е-mail: [ЭлПочта]. |  |

 | **Исполнитель:** ОАО «Волгоградоблэлектро»Юридический адрес: 400075 г. Волгоград, ул. Шопена,13Почтовый адрес: [ФактАдресФилиала]ИНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(наименование банка)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.Тел. (\_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_, факс (\_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е-mail: www.voel.ru.**Заказчик:**[Наименование]Юридический адрес: [ЮрАдрес]Почтовый адрес: [ФактАдрес]ИНН [ИНН], КПП [КПП], ОГРН [ОГРН][Банк]р/с [РасчСчет]к/с [КоррСчет], БИК [БанкБИК]

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тел. [ТелефонГлБухгалтера], факс (\_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е-mail: [ЭлПочта].

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_201\_\_г.  м.п.  |   **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_г.  м.п.    |

 |  |

 |