

Договор № 200252/7
оказания услуг по передаче электрической энергии (далее – договор)

г. Суровикино

«26» сентября 2023 года

МУП "Калачтеплосети" (МУП "Калачтеплосети"), именуемое в дальнейшем «Заказчик, Потребитель», в лице директора Шедябова Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной Стороны, и

Акционерное общество «Волгоградоблэлектро», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Заместителя директора по учету электроэнергетики и реализации услуг филиала Суровикинские МЭС Рубцова Игоря Витальевича, действующего на основании доверенности № 840 от 08 августа 2022 г., с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Общие положения

1.1. Для целей настоящего договора 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 электроэнергетики.

1. Предмет договора

2.1. В рамках настоящего договора 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 договору, в объемах указанных в Приложениях № 2 к договору, а Заказчик обязуется оплачивать в полном объеме оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии (мощности), а также иные платежи, установленные настоящим договором в порядке, установленном настоящим договором.

2.2. Цена настоящего договора на 2023 год на момент его заключения по действующим на дату заключения настоящего договора тарифам (ценам), установленным Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области составляет, ориентировочно тринадцать тысяч семьсот пятьдесят четыре рубля, 98 рублей с НДС.

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

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

- 1) перечень точек поставки электрической энергии в электрические сети Заказчика (Приложение № 1);
- 2) плановый объем передачи электрической энергии Заказчику через сети Исполнителя (Приложение № 2);
- 3) форма ведомости показаний СКУЭ (Приложение № 3);
- 4) перечень уполномоченных представителей Сторон по исполнению настоящего договора (Приложение № 4);

- 5) приложение № 5 «Расчет потерь электрической энергии от точки раздела границ балансовой принадлежности эл. сетей до места установки расчетных счетчиков»;
- 6) приложение № 6 «Акт снятия показаний расчетных приборов учета»;
- 8) документы о технологическом присоединении (приложение № 7);
- 9) форма акта выполненных работ (оказанных услуг) по передаче электрической энергии (приложение № 8).

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

2.6. Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентский 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.

Права и обязанности Сторон

1.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться настоящим договором и законодательством Российской Федерации.

3.1.2. В любое время по требованию одной из сторон произвести сверку расчетов по настоящему договору. 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 договора, 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 договору.

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

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Соблюдать предусмотренный договором 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 договором 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 договором и действующим законодательством РФ порядка взаимодействия сторон договора 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 договор (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 категоричностью электроустановок Заказчика.

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

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 договоре (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 договора купли-продажи электрической энергии (мощности), содержащую сведения о дате начала продажи электрической энергии Заказчику, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору;

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 договора, 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 договором для каждой конкретной точки поставки, указанной в настоящем договоре, 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 Исполнителя.

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 договору.

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 договором и законодательством РФ.

3. 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 настоящему договору.

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

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 X 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 договором, 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 договору, 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 2 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 договором 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 договору 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 Заказчика с 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 договора).

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 договора 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;
- 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, указанному в акте допуска коммерческого прибора учета Заказчика;
- изменения схемы подключения средств учета.

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 указанному в акте допуска коммерческого прибора учета 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 Заказчика совместно 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 (владельцы) 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 договору.

5.2. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему договору 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 данным ведомости показаний СКУЭ (приложение № 3 к договору) и актов о неучтенном потреблении электроэнергии.

В случае если прибор учета, 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 договору 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 договоре энергоснабжения, договоре 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 №5 к настоящему договору.

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) договора купли-продажи электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

В случае не предоставления Заказчиком надлежащим образом оформленной ведомости показаний СКУЭ Исполнитель вправе самостоятельно снимать показания расчетных средств учета с оформлением акта снятия показаний расчетных средств учета 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 дату указанную в абз.1 настоящего пункта.

Учет переданной по настоящему договору электрической энергии осуществляется в точках поставки с помощью средств измерений электроэнергии (мощности), указанных Сторонами в приложении №1 к договору 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 № 8 к договору);
- 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 договора);
- б) в течении 3 рабочих дней с момента получения документов, указанных в п. 5.3.3. настоящего договора подготовить и направить другой стороне в письменном виде, способом, подтверждающим получение стороной письменные мотивированные разногласия.

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 договора Сторонами согласован одноставочный 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 одноставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j \times V_j^3)$$

где:

- T_j - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях $-j$ -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 для Потребителей, руб./МВт.ч.;
- V_j^3 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на j -ом уровне напряжения, МВт.ч.;
- J - количество уровней напряжения.

5.7. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, 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 договора внесения каких-либо письменных изменений в настоящий договор не требуется, а новые тарифы обязательны для применения сторонами по настоящему договору 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 расчетного 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 Договора;
- периоде (годе, месяце), за который производится оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

6. Ограничение режима потребления электрической энергии

6.1. Исполнитель вправе приостановить исполнение обязательств по договору 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 договора 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 договора, не противоречащие действующему законодательству. Такие документы приобретают юридическую силу для сторон по настоящему договору только при условии их составления в письменной форме и подписания уполномоченными представителями обеих сторон по настоящему договору, 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 solnischko.nizhn@yandex.ru

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 обуславливает содержание обязательств сетевой организации по обеспечению надежности снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор.

При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения в течение 30 дней со дня заключения настоящего Договора Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 9 к настоящему Договору 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 договора 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 документов о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

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

7.4. В случае нарушения сторонами обязательств по оплате, предусмотренных настоящим договором, 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 договору, если докажет, что это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства) круг которых определен действующим законодательством, возникшими после заключения договора 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 договора 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 договор 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).

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

8.1. Договор 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 «01» января 2023 г. и действует до 24 часов 00 минут 31 декабря 2023 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 договора.

Договор считается продленным на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора, только при обязательном условии заблаговременного предоставления Заказчиком Исполнителю способом, однозначно подтверждающим факт получения Исполнителем, надлежащим образом заверенных (подпись уполномоченного лица Заказчика и печать заказчика на каждой странице) копий (либо выписок) из заключенного (заключенных) и/или пролонгированного (пролонгированных) Заказчиком на следующий период договора (договоров) купли продажи электрической энергии (мощности) в отношении каждой из точек поставки, указанных в настоящем договоре, 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 договору купли-продажи электрической энергии (мощности). При этом срок, на который настоящий договор считается продленным не может быть более, чем срок, на который действует (действуют) договор (договоры) купли-продажи электрической энергии (мощности), заключенные Заказчиком в отношении каждой конкретной точки поставки.

8.2. Исполнитель начинает фактическое оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в рамках настоящего договора в соответствующие точки поставки Заказчика не ранее момента начала исполнения обязательств по заключенному (заключенным) Заказчиком договору (договорам) 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 договора (договоров) купли продажи электрической энергии (мощности) в отношении каждой из точек поставки, указанных в настоящем договоре, 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 договору 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 договора (договоров) купли-продажи электрической энергии (мощности) в отношении соответствующих точек поставки.

8.3. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. Если после заключения договора принят закон или иной нормативный правовой акт, устанавливающий обязательные для Сторон правила иные, чем те, которые действовали при заключении договора, условия заключенного договора 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 договоров.

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

8. Заключительные положения

9.1. Сведения о деятельности сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении договора, а также сведения, вытекающие из содержания договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, 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 договора 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 договором 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 договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

9.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие при исполнении настоящего Договора 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 Отделении Международного коммерческого арбитражного суда при Торгово-промышленной палате Российской Федерации в городе Волгограде 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 Договора Стороны вправе использовать факсимильное воспроизведение подписи уполномоченных лиц, указанных в Приложении № 4 к настоящему Договору (факсимиле), с помощью средств механического или иного копирования, электронной подписи либо иного аналога собственноручной подписи (п.2 ст. 160 ГК РФ).

10. Приложения к договору

К настоящему договору 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 - «Плановый объем передачи электрической энергии Заказчику через сети Исполнителя в 20__ г.».

10.3. Приложение № 3 - форма «Ведомость показаний СКУЭ».

10.4. Приложение № 4 - «Перечень уполномоченных представителей Заказчика и Исполнителя».

- 10.5. Приложение № 5 - «Расчет потерь электрической энергии от точки раздела границ балансовой принадлежности эл. сетей до места установки расчетных счетчиков».
- 10.6. Приложение № 6 – форма «Акт снятия показаний расчетного прибора учета».
- 10.7. Приложение № 7 – копии Документов о технологическом присоединении.
- 10.8. Приложение № 8 – форма «Акт выполненных работ (оказанных услуг)».
- 10.9. Приложение № 9 – копия «Акт технологической и (или) аварийной брони».

11. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Исполнитель:

Филиал Суровикинские МЭС АО «Волгоградоблэлектро»
Юридический адрес: Россия, 400075 г. Волгоград, ул. Шопена, 13
Почтовый адрес: Россия, 404411 г. Суровикино, ул. Шоссейная, 5
ИНН 3443029580, КПП 343002001, ОГРН 1023402971272
Волгоградское отделение №8621 ПАО «Сбербанк России» г. Волгоград
р/с 40702810411250102445
к/с 30101810100000000647, БИК 041806647
Тел. (84473) 2-26-65, факс (84473) 2-26-75, 2-26-80
E-mail: www.voel.ru.

Заказчик:

МУП "Калачтеплосети"
Юридический адрес: 404507 Волгоградская обл. г. Калач-на-Дону ул. Революционная, 184
Почтовый адрес: 404507 Волгоградская обл. г. Калач-на-Дону ул. Революционная, 184
ИНН 3409011590, КПП 340901001
р/с 40702810144000006296
БИК
Тел. 3-34-46 СЧЕТ, факс (____) _____
E-mail: teploseti-mup@yandex.ru

Заказчик:


«____» _____ 202__ г.
М.П. *Шедаилов И.А.*

Исполнитель:


«____» _____ 202__ г.
М.П. *Рубцов И.В.*

Перечень точек поставки электрической энергии из сети Исполнителя в сети потребителей Заказчика

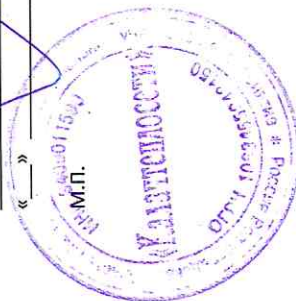
№ п/п	№ акта раздела границ	Точка поставки эл.энергии	Характеристика точки поставки	Точка учёта (место установки расчетного эл.счетчика)	Тип счетчика эл.энергии	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Междовер очный интервал	Заводской номер эл. счетчика	Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Коэффициент счётного механизма	Расчёт ный множитель	Максималь ная мощность, МВт	Расчётный уровень напряжения в точке поставки (раздела границ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	б/н от 08.10.2009	на оп.8-3/1 ВЛ-10 кВ Л-8 п/ст Калач	КОТЕЛЬНАЯ НЕФТЕБАЗА	КОТЕЛЬНАЯ НЕФТЕБАЗА	ЦЭ 6803 В	01.01.2019	01.01.2035	16	011075136400708			1	1	0,22	НН
Потери: 8кВт*ч															
2	б/н от 10.10.2006	Воздушной кабельной линии 0,4 кВ гр.6 от ТП-922 и кабельной линии 0,4 кВ гр.8 от ТП-922	КОТЕЛЬНАЯ МЦРБ	КОТЕЛЬНАЯ МЦРБ	Меркурий 230 ART2- 03	30.07.2021	30.07.2031	10	03787354	ТТ 200/5		1	4	0,1121	НН
Потери: 4кВт*ч															
3	б/н от 10.10.2006	Контактов на кабельной соединительной муфте-1 кабельной линии 0,4 кВ гр.10 в ТП 974, кабельной линии 0,4 кВ гр.14 в ТП-902	КОТЕЛЬНАЯ ШКОЛА №4	КОТЕЛЬНАЯ ШКОЛА №4	Меркурий 230 ART2- 03	01.12.2019	01.12.2029	10	01041884	ТТ 200/5		1	40	0,063	CH2
Потери: 4кВт*ч															
4	б/н от 10.10.2006	гр.4 ТП-938 оп.3 ВЛ-0,4 кВ	КОТЕЛЬНАЯ №3	КОТЕЛЬНАЯ №3	МЕРКУРИЙ 230АМ	01.10.2011	01.10.2021	10	10643305			1	1	0,039	НН
Потери: 27кВт*ч															
5	б/н от 10.10.2011	на оп. 4-2 ВЛ-0,4 кВ гр.5 ТП- 921 в точке прис.3-хфазного ответвления ВЛ-0,4 кВ к ЦУ 0,4 кВ	КОТЕЛЬНАЯ Р/СОБЕС	КОТЕЛЬНАЯ Р/СОБЕС	ЦЭ 6803 ВШ	01.07.2012	01.07.2028	16	009130059006688			1	1	0,0157	НН
Потери: 6кВт*ч															
6	б/н от 10.10.2006	Контактов кабельной линии 0,4 кВ от рубильника гр.1 на расчетном приборе в ТП-999	КОТЕЛЬНАЯ УЛ. КРАСНОЗНАМЕ НСКАЯ,120	КОТЕЛЬНАЯ УЛ. КРАСНОЗНАМЕ НСКАЯ,120	ЦЭ 6803 ВМ	01.01.2020	01.01.2036	16	011075150100422			1	0,1	0,01221	НН
Потери: 6кВт*ч															

7	б/н от 24.12.200 8	на оп.15 на зажимах №95 ВЛ- 0,4 кв гр.4 от ТП- 937	АДМИНИСТРАТ ИВНОЕ ЗДАНИЕ	АДМИНИСТРАТ ИВНОЕ ЗДАНИЕ	ЦЭ 6803 В	01.07.2008		01.07.2024	16	086580070845720 1				1	0,005	НН
Потери: 6кВт*ч																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
		на нижних болтовых контактах вводных рубильников ЯБПВУ ввод от ТП-922 и ЯБПВУ ввод от ТП-940 в РУ-0,4 кв котельной ЦРБ	КОТЕЛЬНАЯ ЦРБ	КОТЕЛЬНАЯ ЦРБ	ЦЭ 6803 ВМ	01.01.2016	01.01.2032	16	103340677	Тг 200/5		1	4			НН
8	9															
Потери: 4кВт*ч																
	182 от 20.05.201	в точке подключения трансформаторов тока к руб. гр.10 в ТП-974 и гр.14 в ТП-902	Котельная №4 резерв ул. Революционная я, 419А	Котельная №4 резерв ул. Революционная я, 419А	ЦЭ 687008	01.04.2021	01.04.2037	16	40022340	Тг 200/5		1	40			CH2
9	2															
Потери: 4кВт*ч																

* В случае наличия потерь в эл.сети, указываются ниже характеристики точек поставки

Заказчик

« » _____ Шефатов И.А.
2022 г.

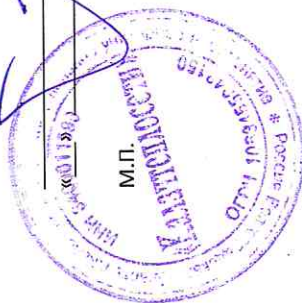


Плановый объем передачи электрической энергии потребителям через сети Исполнителя в 2022г., тыс. кВт*ч

№ п/п		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2022г.
	Отпуск электроэнергии всего тыс. кВтч, в т.ч.:													
1	ВН													
2	СН-1													
3	СН-2													
4	НН													

Заказчик

Шефатов И.А.
«01» 2022 г.



Исполнитель

И.В. Рубцов
«01» 2022 г.



Согласовано _____

Наименование сетевой организации

Ответственное лицо _____

Должность _____

Подпись _____

М.П.

Исполнитель - _____

Заказчик - _____

Ведомость показаний СКУЭ

за _____ месяц 20__ г.

о показаниях счетчиков, расходе энергии и мощности.

1. Энергия:

Заполняет Заказчиком						
Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множитель	Расход электроэнергии в кВт-ч
		на	на			
1	2	3	4	5	6	7
ИТОГО:						

Примечание: потери в сетях Заказчика, не учтенные приборами учета, установленных не на границе раздела балансовой принадлежности, указываются ниже характеристики каждого прибора учета в графе 7.

Из общего количества электрической энергии отпущено Субабонентам:

Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множитель	Расход электроэнергии в кВт-ч
		на	на			
1	2	3	4	5	6	7
ИТОГО:						

2. Мощность:

Место установки расчетных электросчетчиков	№ счетчика	Фактическая мощность, кВт.
1	2	3
ИТОГО:		

Отметка о получении

Ответственное лицо _____

Должность _____

Подпись _____

Дата _____

Заказчик _____

Ответственное лицо _____

Должность _____

Подпись _____

М.П.

Примечание: 1. Ведомость заполняется в 2-х экземплярах.

Заказчик:

Шефатов И.А.

« » 20__ г.

М.П.



Исполнитель:

Рубцов И.В.

« » 20__ г.

М.П.



Перечень уполномоченных представителей Заказчика и Исполнителя

Перечень представителей Заказчика

№ п/п	Должность	Фамилия, имя, отчество	Номер доверенности, дата	Контактный телефон
1	Директор	Шефатов И.А.		8-904-774-94-46
2	Главный бухгалтер	Иваненко Лариса Тарасовна		3-34-46
3	энергетик	Кондратьев В.Г.		89044128538
4				
5				
6				
7				

Перечень представителей Исполнителя

№ п/п	Должность	Фамилия, имя, отчество	Номер доверенности, дата	Контактный телефон
1	Заместитель директора	Рубцов И.В.	840 от 08.08.2022	9-33-71
2	Бухгалтер	Селезнева В.И.		2-26-80
3	техник по РУ	Сухова Н.А.		2-23-92
4				
5				
6				
7				



"Утверждаю"

"Согласовано"

Директор филиала _____
- главный инженер

Заказчик

" " 20 г.

" " 20 г.

РАСЧЁТ
потерь электрической энергии от точки
раздела границ балансовой принадлежности
эл. сетей до места установки расчётных счётчиков
(потери не учтённые расчётными счётчиками)

Предприятие:

Расчёт составлен на основании:

1. Методики расчета технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 г. № 326 (регистрация в Минюсте РФ от 12.02.09 г. №13314)
2. Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

A. Расчётная схема для определения потерь эл. энергии:

B. Расчёт потерь в силовом трансформаторе:

Тип силового трансформатора	U _{внт}	кВ
Номинальное напряжение высшей обмотки трансформатора	U _{ннт}	кВ
Номинальное напряжение низшей обмотки трансформатора	S _н	кВА
Номинальная мощность трансформатора	dP _{xx}	кВт
Потери активной мощности в стали трансформатора	dP _{кз}	кВт
Потери мощности короткого замыкания	T	ч
Число часов в расчетном периоде	W _p	тыс. кВт*час
Месячный расход активной энергии	W _q	тыс. квар*час
Месячный расход реактивной энергии		
При отсутствии достоверных данных по расходу реактивной энергии, принимаем:		
cosφ=0,86		
Коэффициент приведения расхода реактивной энергии и, следовательно	tgφ	0,6
Среднемесячный расход реактивной энергии (расчётный)	W _q = tgφ * W _p	тыс.кВАр*час

Активное сопротивление трансформатора R_т:

$$R_t = \frac{dP_{кз} \cdot U_{внт}^2 \cdot 10^3}{S_n^2} = \frac{0 \cdot 1000}{0} = \quad ; \text{ Ом, где:}$$

Коэффициент, характеризующий форму графика K_ф:

$$K_{\phi}^2 = \frac{1 + 2 \cdot K_{з}}{3 \cdot K_{з}} = \frac{1 + 2 \cdot 0,5}{3 \cdot 0,5} = 1,333 \text{ , где:}$$

K_з - коэффициент заполнения графика (принимается равным 0,5 при отсутствии достоверных данных о числе часов использования наибольшей нагрузки сети)

Нагрузочные потери электроэнергии в силовом трансформаторе dW_{нт}:

$$dW_{нт} = \frac{(P_{ср}^2 + Q_{ср}^2) \cdot K_{\phi}^2 \cdot K_{к} \cdot R_t \cdot T \cdot 10^3}{U_{внт}^2} = \frac{(0 + 0) \cdot 1,333 \cdot 1000}{0} = \quad ; \text{ кВт*ч, где:}$$

$$P_{ср} = \frac{W_p}{T} = \frac{0}{0} = \quad ; \text{ тыс. кВт - среднее значение активной мощности в расчетном периоде,}$$

$$Q_{ср} = \frac{W_q}{T} = \frac{0}{0} = \quad ; \text{ тыс. квар - среднее значение реактивной мощности в расчетном периоде,}$$

K_к - коэффициент, учитывающий различие конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки

(принимается равным 0,99)
Т - число часов в расчетном периоде

Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе dW_{xx} :
 $dW_{xx} = dP_{xx} \cdot T = 0$; кВт*ч

С. Расчет потерь в линии электропередач

Тип линии
Марка линии 0
Сечение линии, мм²
Длина линии, км L
Номинальное напряжение линии, кВ Uл
Удельное активное сопротивление, Ом/км r0

Нагрузочные потери электроэнергии в линии электропередач $dW_{л}$:

$$dW_{л} = \frac{(P_{ср}^2 + Q_{ср}^2) \cdot K_{ф}^2 \cdot K_{к} \cdot R_{л} \cdot T \cdot 10^3}{U_{л}^2} = \frac{(0 + 0) \cdot 1,333 \cdot 0 \cdot 1000}{0} = \text{ ; кВт*ч, где:}$$

Rл - полное сопротивление линии электропередач, Ом:

$$R_{л} = r_0 \cdot L = \text{ ; Ом}$$

Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам ВЛ $dW_{вл}$:

Потери эл.энергии от токов утечки по изоляторам ВЛ определяются согласно Таблице 8 Приложения 1 Методики по удельным потерям на 1 км линии для территориального региона №5, в который входит Волгоградская область
 $dW_{вл} = dW_{вл_год} / 12 \cdot L = 0$; кВт*ч

Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей $dW_{кл}$:

Потери эл.энергии в изоляции силовых кабелей определяются согласно Таблице 10 Приложения 1 Методики по удельным потерям на 1 км линии в зависимости от сечения кабеля и напряжения линии.
 $dW_{кл} = dW_{кл_год} / 12 \cdot L = 0$; кВт*ч

Д. Расчет потерь эл.энергии в трансформаторах тока напряжением 0,4 кВ $dW_{тт}$

Потери эл.энергии в ТТ напряжением 0,4 кВ согласно Таблице 3 Приложения 1 Методики принимаются равными 4,2 кВт*час.

Е. Расчет потерь эл.энергии в электрических счетчиках прямого включения $dW_{сч}$

Потери эл.энергии в трехфазных электронных счетчиках прямого включения напряжением 0,22-0,66 кВ согласно п. 6 Приложения 1 Методики принимаются равными 0 кВт*час.

Итого:

Нагрузочные потери электроэнергии в силовом трансформаторе	$dW_{нт}$ =	кВт*час.
Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе	dW_{xx} =	кВт*час.
Нагрузочные потери электроэнергии в линии электропередач	$dW_{л}$ =	кВт*час.
Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам ВЛ	$dW_{вл}$ =	кВт*час.
Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей	$dW_{кл}$ =	кВт*час.
Потери электроэнергии в трансформаторах тока напряжением 0,4 кВ	$dW_{тт}$ =	кВт*час.
Потери электроэнергии в электрических счетчиках прямого включения	$dW_{сч}$ =	кВт*час.
Суммарные потери электроэнергии, не учтенные расчетным счетчиком	$dW_{сч}$ =	кВт*час.

Расчет составил представитель ОАО "Волгоградоблэлектро"

Заказчик



Исполнитель:



Рубцов И.В.

Исполнитель (продавец): _____
Адрес исполнителя (продавца): _____
ИНН/КПП исполнителя (продавца): _____
Банк исполнителя (продавца): _____
№ расч счета исполнителя (продавца): _____
№ корр счета исполнителя (продавца): _____

БИК _____

Акт выполненных работ (оказанных услуг) (форма) № _____ от _____

Заказчик (покупатель): _____
Адрес заказчика (покупателя): _____
ИНН/КПП заказчика (покупателя): _____
Основание: _____

Нижеперечисленные работы (услуги) выполнены в полном объеме и в срок, в соответствии с порядком, предусмотренным договором. Заказчик (покупатель) претензий по объему, качеству и срокам выполнения работ (оказания услуг) не имеет.

№ п/п	Наименование работ (услуг)	Ед. изм.	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг) без НДС	Налог. ставка	Сумма НДС, руб.	Стоимость товаров (работ, услуг) с НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:								

Всего по акту:

В том числе НДС:

Исполнитель _____ (должность) _____ (подпись) _____ (ФИО)
(продавец)
М.П.

Заказчик _____ (должность) _____ (подпись) _____ (ФИО)
(покупатель)
М.П.

Форма согласована:

Заказчик: _____
« _____ » _____ 20__ г.
М.П.


Исполнитель: _____
« _____ » _____ 20__ г.
М.П.


АКТ
согласования технологической и (или) аварийной брони
электроснабжения потребителя электрической
энергии (мощности) (форма)

Утверждаю
Руководитель потребителя
электрической энергии

(подпись) (Ф.И.О.)
_____ 20__ г.

Руководитель сетевой
организации

(подпись) (Ф.И.О.)
_____ 20__ г.

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Наименование и местонахождение организации

2. Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи

3. Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи

4. Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии

5. Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):

руководителя организации

технического руководителя (главного инженера) организации

ответственного за электрохозяйство

дежурного работника

дежурного по подстанции

6. Сменность работы потребителя (фактическая)

7. Нагрузка, тыс. кВт:

по замеру в зимний период

по замеру в летний период

8. Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:

по замеру в зимний период

по замеру в летний период

9. Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:

в зимний период

в летний период

10. Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:

в зимний период

в летний период

10.1. Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт

11. Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:

зимний период

летний период

12. Наличие средств дистанционного управления

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;

б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;

в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;

г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;

д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);

е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть 1. Таблица

N п/п

Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения

Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения

Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт

Аварийная броня электроснабжения

Технологическая броня электроснабжения

Перечень токоприемников аварийной брони

Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт

Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или вручную)

Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони

Перечень токоприемников технологической брони

Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт

Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.

Допустимое время перерыва электроснабжения энергопринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час.

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.
- 7.
- 8.
- 9.
- 10.
- 11.
- 12.

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:

питающие линии N _____.

2. Питающие линии N _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.

3. Питающие линии N _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.

4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек.

5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено _____; запрещено _____.

Согласовано

Заказчик

Шефатов И.А.

20__ г.

м.п.



Исполнитель

Аббасов И.В.

20__ г.

