ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № ЭЭ3801-00816/12024

(для потребителей, финансируемых из бюджетов различных уровней)

324132 08736

(идентификатор договора, заполняется Потребителем после регистрации в реестре)

г. Владимир «27» 02 2024 г.

Акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» в лице Руководителя договорного отдела электрической энергии Управления продаж юридическим лицам Владимирского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» Третьяковой Светланы Викторовны, действующего на основании доверенности №R103/R103/85/2022 от 02.09.2022, с одной стороны, и ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Крючкова Владимира Викторовича, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Гарантирующий поставщик (далее – ГП) обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

При отсутствии на дату заключения настоящего договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении №2 к настоящему договору. Потребитель подтверждает, что энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), указанные в Приложении №2 к настоящему договору принадлежат ему на законных основаниях.

1.3. Понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные федеральными законами и нормативно-правовыми актами в сфере электроснабжения.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.1.1. Беспрепятственного доступа к энергопринимающим устройствам Потребителя, а также к установленным в отношении них приборам учета (измерительным комплексам и системам учета) электрической энергии Потребителя в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ, для:

- снятия (контрольного снятия) и проверки показаний приборов учета (систем учета), в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);
- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;
- контроля величины мощности электроприемников Потребителя;
- проведения измерений показателей качества электрической энергии;

- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя;

- ввода ограничения режима электропотребления, возобновления подачи электрической энергии;

- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители сетевой организации (далее – СО) (иного владельца сетей (далее – ИВС)), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони)) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, установленных действующим законодательством РФ, осуществляется ГП любым из перечисленных способов:

- посредством направления факсограммы, телеграммы, телетайпограммы, телефонограммы. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день получения соответствующего уведомления;

- посредством направления уведомления почтовым отправлением. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего уведомления;

- посредством направления уведомления в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день получения (доставки) соответствующего уведомления;

- посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в разделе 8 настоящего договора. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что ГП направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты (E-mail), указанный в разделе 8 настоящего договора. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления сообщения на адрес электронной почты;

- посредством публикации в личном кабинете Потребителя на официальном сайте ГП в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть «Интернет»). В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

- посредством публикации на официальном сайте ГП в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве СМИ. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

- включением текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности). В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;
- посредством вручения непосредственно Потребителю под расписку. В этом случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления.

Возобновление подачи электрической энергии, подача которой была прекращена (ограничена), осуществляется после устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа со времени получения ГП уведомления об устранении Потребителем оснований для введения ограничения.

ГП вправе потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации понесенных расходов на оплату действий исполнителя (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи электрической энергии, при условии, если указанные расходы не учтены уполномоченным органом субъекта РФ в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей, возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право предоставлять СО следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении договора, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.4. Запрашивать у Потребителя планируемый объем потребления электрической энергии и мощности по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.2.1. Подавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением №2 к настоящему договору.

2.2.2. Заключить с СО в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.

2.2.3. Обеспечивать, совместно с СО, показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросети между СО и Потребителем в соответствии с п. 3.1. настоящего договора. В случае, если энергопринимающее оборудование (точки поставки) потребителя находятся на границе Потребителя и ИВС, ГП несет ответственность за качество э/э до границ СО, обеспечивающей передачу э/э.

2.2.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.3. Потребитель имеет право:

2.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в полном объеме, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При этом письменное уведомление об отказе от исполнения договора Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.2. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного ГП по настоящему договору

за расчетный период, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства 04.05.2012г №442, (далее – ОПФРР). При этом письменное уведомление об уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГП, Потребитель обязан передать ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты изменения договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.3. Обращаться к ГП с предложением о заключении дополнительного соглашения к настоящему договору сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской и иной, приносящей доход, деятельности.

2.3.4. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.3.5. Выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

2.3.6. Изменить выбранную ценовую категорию в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.7. На получение неустойки, которую уплачивает СО, в размере и случаях, предусмотренных разделом X ОПФРР. ГП учитывает неустойку при определении обязательств по договору энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором неустойка была учтена СО при определении стоимости услуг по передаче.

2.3.8. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

2.3.9. Уведомить ГП о факте подачи заявки на технологическое присоединение в сетевую организацию в случае присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств

В течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания с сетевой организацией Потребителя вправе предоставить в адрес ГП оформленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении. После поступления от Потребителя указанных документов Стороны обязаны внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

2.4. Потребитель обязуется:

2.4.1. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

2.4.2. В случае недостаточности выделенных бюджетных средств для оплаты объемов потребления электрической энергии обеспечить получение дополнительных лимитов бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований) или заключить дополнительное соглашение к настоящему договору на поставку электрической энергии сверх объемов бюджетного финансирования за счет предпринимательской или иной, приносящей доход деятельности.

2.4.3. Ежемесячно снимать и передавать показания приборов учета в соответствии с разделом 4 настоящего договора.

2.4.4. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии (мощности).

2.4.5. В течение 7 (семи) рабочих дней со дня получения акта сверки, надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и возвратить его ГП. Акт сверки составляется не реже 1 (одного) раза в квартал, а также в случае расторжения настоящего договора.

Если Потребитель в установленный в настоящем пункте срок не направит в адрес ГП надлежащим образом оформленный и подписанный уполномоченным лицом акт сверки и не представит мотивированных возражений, считается, что акт сверки принят без возражений и подписан Потребителем.

2.4.6. Предоставлять по запросу ГП планируемый объем потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину заявленной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения №1 к настоящему договору.

2.4.7. Регулярно проводить на объектах электроэнергетики Потребителя замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в порядке и в соответствии с действующим законодательством РФ по заданию диспетчерских центров системного оператора, СО.

2.4.8. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.9. В случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ, в частности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, предусмотренных настоящим договором и/или действующим законодательством РФ, в том числе по оплате платежей, предусмотренных разделом 5 настоящего договора, самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.10. Выполнять требования СО (ИВС) и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

Потребитель уведомляется об утвержденных графиках аварийного ограничения в порядке, предусмотренном договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным ГП в интересах Потребителя.

СО, включенные в перечень первичных или вторичных получателей команд об аварийных ограничениях, также публикуют утвержденные графики аварийного ограничения на своих сайтах в сети "Интернет" в соответствии с требованиями Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

2.4.11. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика, СО (ИВС) об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего СО ИВС), находящегося в помещении или на территории Потребителя, а также, не менее чем за 30 календарных дней о начале планового текущего и/или капитального ремонта на энергетических объектах Потребителя.

2.4.12. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении №2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности (tgφ), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ГП к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861, (далее – ПНД) и ОПФРР.

2.4.13. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности), и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.4.14. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.

2.4.15. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ГП в интересах потребителя в соответствии с ПНД.

2.4.16. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.17. Информировать СО об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.18. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.19. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или СО (ИВС) к месту установки прибора учета Потребителя на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, в том числе для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений, в случаях и в порядке, которые предусмотрены ОПФРР.

2.4.20. Представлять ГП и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.21. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о

заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном ПНД, составить (изменить) и обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони в адрес СО (ГП) в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и согласовать его с СО, а также передать ГП его копию не позднее 5 дней со дня согласования с СО.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони после его согласования с СО подлежит включению в настоящий договор в качестве приложения.

2.4.22. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им 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.

2.4.23. В случае если Потребитель (отдельные используемые им объекты) относится в соответствии с действующим законодательством РФ к категориям потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, ежегодно, до 01 июля, направлять в адрес уполномоченного федерального органа (Минэнерго РФ), уполномоченного органа субъекта РФ (Правительство субъекта РФ) обращения с целью его включения в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается за счет средств бюджета (бюджетов) различных уровней бюджетной системы РФ особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате стоимости электрической энергии, включающей стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.4.24. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

2.4.25. В случае наличия у Потребителя нежилых помещений, расположенных в многоквартирном доме, производить оплату электроэнергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме, в порядке, предусмотренном жилищным законодательством РФ, если ГП является исполнителем коммунальной услуги по электроснабжению в многоквартирном доме в случаях, установленных жилищным законодательством РФ.

2.4.26. Не менее чем за 20 рабочих дней, письменно уведомить ГП об исключении точек поставки из настоящего договора, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) ГП. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить ГП убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

2.4.27. Сообщать ГП об изменениях адресов, реквизитов, уполномоченного лица, номера мобильного телефона и адреса электронной почты для направления уведомлений об ограничении режима потребления Потребителя, указанных в разделе 8 настоящего договора, о введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, письменно в течение 5 дней со дня наступления вышеуказанных обстоятельств.

3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения Потребителя

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ГП Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами РФ, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность ГП в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, определены в Приложении № 2 к настоящему договору.

4. Определение объема и учет электрической энергии (мощности). Контроль электропотребления

4.1. ГП и СО обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, 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, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), в случае и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

Приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

4.2. Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в границах балансовой принадлежности которого установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязан обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей СО (ГП - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) и иных собственников соответствующих приборов учета.

4.3. Потребитель обязан обеспечить сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

Потребитель в соответствии с законодательством РФ обязан возместить СО (ГП) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных СО (ГП) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

4.4. СО и ГП осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Потребителя, в порядке, предусмотренном ОПФРР.

4.5. СО или ГП направляет запрос на установку (замену) прибора в соответствии с ОПФРР.

Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса, указанного в настоящем пункте, обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета, либо согласовать иные дату и (или) время.

Если место установки прибора учета предложено СО или ГП в границах балансовой принадлежности Потребителя, то Потребитель вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета.

В подтвержденные дату и время СО или ГП осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

При не направлении Потребителем в СО (ГП) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении СО (ГП) ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением Потребителя о смене места установки с указанием адреса такого места.

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии определяется в порядке, предусмотренном пунктом 4.18 настоящего договора.

4.6. Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска, указанный в п. 4.5. настоящего договора.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме, предусмотренной Правилами технологического присоединения.

При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия.

В случае если настоящий договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, указанного в пункте 12^1 или 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих СО и иным лицам, к электрическим сетям, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, к электрическим сетям СО, то со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

4.7. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Потребитель, имеющий намерение демонтировать, принадлежащие ему приборы учета и (или) иное оборудование, а также приборы учета и (или) иное оборудование, находящиеся в границах балансовой принадлежности Потребителя, используемые для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязан направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес СО, ГП и лицу, в отношении которого установлен прибор учета. Уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

Демонтаж осуществляется в порядке ОПФРР с оформлением акта демонтажа.

4.8. Определение объемов потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), указанных в Приложении №2 к настоящему договору, или на основании расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

4.9. Определение расчетных и контрольных приборов учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ.

Расчетные и контрольные приборы учета, имеющиеся на дату заключения настоящего договора, указаны в Приложении №2 к настоящему договору.

В случае замены указанных в Приложении №2 к настоящему договору расчетных и контрольных приборов учета, Приложение №2 к настоящему договору в части сведений о приборах учета считается измененным с даты составления акта допуска прибора учета в эксплуатацию, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, без оформления соответствующего дополнительного соглашения к настоящему договору, в этом случае акт допуска прибора учета в эксплуатацию является приложением к настоящему договору.

Новые установленные и допущенные в эксплуатацию расчетные и (или) контрольные приборы учета, согласовываются сторонами в Приложении №2 к настоящему договору, с оформлением соответствующего дополнительного соглашения к настоящему договору.

4.10. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.11. Лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, является:

СО в отношении прибора учета, присоединенного к ее интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), а также иного расчетного прибора учета, расположенного в границах ее объектов электросетевого хозяйства или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

ГП в отношении приборов учета, установленных в МКД, в т.ч. приборов учета, присоединенных к внутридомовым электрическим сетям МКД, и присоединенных к его интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности);

Потребитель в отношении расчетного прибора учета, установленного в границах его объектов и не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)

4.12. При выявлении фактов повреждения, истечения межповерочного интервала прибора учета, измерительного комплекса и системы учета, нарушения целостности пломб Потребитель обязан сообщить об этом ГП в течение суток с момента обнаружения.

4.13. Снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется:

- в отношении приборов учета в нежилом помещении в МКД - с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) настоящего договора;

- в отношении иных приборов учета - по состоянию на 00 часов 00 минут 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) настоящего договора.

4.14. Потребитель, являющийся лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, в соответствии с п. 4.11 настоящего договора предоставляет показания ГП в следующем порядке:

- в отношении приборов учета, присоединенных к внутридомовым электрическим сетям МКД, (в т.ч. в отношении нежилого помещения, расположенного в МКД) - до окончания 25-го дня расчетного месяца;

- в отношении иных приборов учета - до окончания 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего договора.

Показания представляются одним из следующих способов: через сервис передачи показаний на сайте ГП в разделе «Для бизнеса», прямая ссылка - https://vlastudy.esplus.ru, по электронной почте vla-ppu-ul@esplus.ru или через «Личный кабинет» на сайте ГП, а также в течение 3 рабочих дней в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетных приборов учета.

Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по третьей, четвертой ценовым категориям, Потребитель предоставляет ГП фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.

Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по пятой, шестой ценовым категориям, Потребитель предоставляет ГП плановые и фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.

4.15. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в п. 4.13 настоящего договора.

Потребитель, являющийся лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, в соответствии с п. 4.11 настоящего договора, предоставляет показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с ОПФРР в качестве расчетного прибора учета, по запросу ГП (СО) в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

4.16. Если Потребитель рассчитывается за электрическую энергию (мощность), с применением интервального (почасового) учета, фактическое потребление электрической энергии в каждый час определяется в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.

4.17. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем в виде акта согласно п.4.14. настоящего договора, в случае отсутствия данного акта – на основании данных СО (ИВС), определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.18. При непредставлении показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, а также отсутствии, неисправности, утрате, истечении интервала между поверками, истечении срока эксплуатации расчетного прибора учета либо его демонтажа в порядке, предусмотренном п. 4.7. настоящего договора, при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, к проведению контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки прибора учета , определение объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период, производится в соответствии с ОПФРР, а в случаях, предусмотренных ОПФРР, на основании контрольного прибора учета (при его наличии).

Непредставление показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии определяется в порядке, установленном ОПФРР.

4.19. Потребитель, являющийся собственником расчетного прибора учета и (или) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности (земельного участка) которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты обязан в течение 1 (одних) суток сообщить об этом в адрес ГП и СО по реквизитам, указанным в 8 и 9 разделах настоящего договора или на официальном сайте ГП.

4.20. Объем безучетного потребления электрической энергии, за исключением безучетного потребления в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору энергоснабжения, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с ОПФРР.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

5. Цена договора. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов

5.1. Цена настоящего договора на 2024 год составляет 1905700 руб. (в том числе НДС 20% -317616,67 руб.). Цена настоящего договора является ориентировочной.

5.2. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему договору (за исключением объема электрической энергии (мощности) поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей) производится по нерегулируемым ценам, не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата объема электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей производится по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

Предельные уровни нерегулируемых цен ежемесячно определяются ГП и доводятся до сведения Потребителя в порядке, установленном ОПФРР, в том числе публикуются на сайте ГП.

5.3. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

5.4. Потребитель уведомляет ГП о выбранной ценовой категории в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

5.5. Расчетным периодом для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц.

Оплата за электрическую энергию (в том числе платежи в течение месяца) производится Потребителем платежными поручениями путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа, месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер оплаты, внесенной в течение месяца, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены ГП в течение месяца, в который осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, а до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, за последний расчетный период, в отношении которого она определена

и официально опубликована, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки для применения настоящего пункта договора принимается равным определенному в соответствии с ОПФРР объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащей оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

ГП выставляет Потребителю счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в сроки, установленные законодательством РФ. Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем ГП в течение 7 (семи) рабочих дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий.

5.6. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи.

5.7. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу ГП. Потребитель вправе производить оплату в рамках настоящего договора наличными денежными средствами в кассы ГП (Агента ГП) в пределах лимитов, установленных законодательством РФ для расчетов наличными денежными средствами. Информация об Агентах ГП, осуществляющих сбор денежных средств, доводится до Потребителя путем размещения ее на сайте ГП и в офисах ГП.

5.8. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них дату и номер договора, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за _____(вид платежа*) по договору №____, по с/ф №___от ____(дата с/ф), в т.ч. НДС ___(сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (авансовых) платежей: «Оплата за _____(вид платежа*) по договору №____, за _____ (период: месяц, год), в т.ч. НДС ___(сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №___ по договору №___ по с/ф № от ____(дата с/ф) за ___ (период: месяц, год), в т.ч. НДС ___(сумма НДС)».

*Вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), введение ограничения режима потребления и (или) возобновление подачи электрической энергии.

В случае если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа, ГП вправе полученным платежом погасить задолженность Потребителя в порядке календарной очередности. В этом случае в дальнейшем порядок погашения долга может быть изменен на основании взаимного согласия ГП и Потребителя.

5.9. В случае нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности и отказе Потребителя от выполнения требований СО по обеспечению соблюдения установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, ГП применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию настоящему договору).

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

5.10. При условии соблюдения Потребителем срока, предусмотренного абзацем пятым пункта 19(1) ПНД, Потребитель оплачивает объем электрической энергии, потребленный энергопринимающими устройствами, до завершения мероприятий по технологическому присоединению, в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до момента заключения настоящего договора, исходя из цены (тарифа) за первый расчетный период действия настоящего договора в сроки, установленные п. 5.5. настоящего договора.

5.11. ГП учитывает неустойку при определении обязательств по договору энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором неустойка была учтена СО при определении стоимости услуг по передаче.

5.12. Потребитель по совокупности точек поставки, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по 5-ой или 6-ой ценовой категории оплачивает стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены ОПФРР».

6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

6.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки ГП обязан возместить Потребителю причиненный по его вине реальный ущерб, при этом ГП не несет ответственности в случаях если:

6.2.1. Потребителем не обеспечено поддержание автономного резервного источника питания мощностью, достаточной для обеспечения электроснабжения соответствующих электроприемников Потребителя, в состоянии готовности к его использованию и (или) не введен в работу имеющийся автономный резервный источник питания.

6.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

6.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

6.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

6.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии устройства релейной защиты и автоматики в соответствии с п. 2.4.12 настоящего договора;

6.2.6. Потребителем не соблюдается установленный договором режим потребления электрической энергии.

6.2.7. СО осуществлено аварийное ограничение посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему договору, исключается обязанность ГП и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим договором при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

6.4. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования СО (ИВС), а также за повреждения оборудования СО (ИВС), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

6.5. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в документах о технологическом присоединении.

6.6. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ГП и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

6.7. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

6.8. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.9. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, ОПФРР, ПНД, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

6.10. В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии, предусмотренной настоящим договором, Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.

В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты промежуточных платежей, предусмотренных п.5.5. настоящего договора, Потребитель обязан уплатить ГП пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7. Срок действия и прочие условия договора

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует по 31 декабря 2024 г.

Стороны установили, что условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 00 часов 00 минут 01 января 2024 г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством РФ договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства.

В случае если настоящий договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то условия настоящего договора исполняются ГП:

- с даты фактической подачи СО напряжения и мощности на такие энергопринимающее устройства, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения.

- в отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, технологически присоединяемых по второй или третьей категории надежности таких энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в

данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику со дня составления и размещения в соответствии с Правилами технологического присоединения на официальном сайте СО или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемом Правительством РФ, в личном кабинете Потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны СО.

Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем договоре, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.1.1. Если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств Потребителя заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, то в случае расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям СО, обязательства ГП прекращаются с даты расторжения (прекращения действия) договора о технологическом присоединении энергопринимающего устройства Потребителя к электрическим сетям СО в отношении тех энергопринимающих устройств, по которым процедура технологического присоединения к электрическим сетям СО была прекращена.

7.2. Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если не менее чем за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

7.3. Изменение условий настоящего договора возможно путем подписания дополнительных соглашений к настоящему договору, в том числе в случаях изменения перечня точек поставки, объектов, установки новых расчетных и (или) контрольных приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность), предусмотренных Приложением № 2 к настоящему договору.

При изменении адресов и реквизитов Сторон, лица, номера мобильного телефона и адреса электронной почты для направления уведомлений об ограничении режима потребления Потребителя, указанных в разделе 9 настоящего договора, Стороны уведомляют друг друга в течение 5 дней со дня их изменения, в этом случае оформление дополнительного соглашения к настоящему договору не требуется.

7.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

7.4.1. В случае если настоящий договор в отношении всех или некоторых энергопринимающих устройств заключен до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих

устройств Потребителя к электрическим сетям СО, Стороны настоящего договора обязаны в отношении таких энергопринимающих устройств в течение 30 календарных дней с момента подписания Потребителем и СО Акта об их технологическом присоединении к электрическим сетям СО подписать Приложение №2 к настоящему договору.

До подписания Сторонами Приложения №2 к настоящему договору необходимые для исполнения настоящего договора сведения определяются исходя из документов о технологическом присоединении.

7.5. Исполнение/прекращение обязательств по настоящему договору (в т.ч. реализация расчетов) может производиться зачетом встречных однородных требований в порядке, установленном законодательством РФ.

7.6. При разрешении возникающих из настоящего договора споров, реализация мер по их досудебному урегулированию обязательна. Претензия направляется стороне, нарушившей обязательства, в письменной форме на юридический адрес, либо на адрес электронной почты, указанный в реквизитах сторон, либо по факсу, либо в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. В этом случае спор может быть передан на рассмотрение Арбитражного суда Владимирской области по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

В случае, если стороны при заключении настоящего договора не пришли к соглашению по урегулированию разногласий во внесудебном порядке, то такие действия расцениваются как согласие сторон на передачу урегулирования разногласий по данному договору в суд соответствующей подведомственности.

7.7. Стороны определили возможность использования аналога собственноручной подписи для подписания документов, связанных с исполнением настоящего договора (за исключением первичных учетных документов), в том числе путем проставления представителями Сторон собственноручной подписи на электронном документе, составленном на планшетном компьютере, с помощью стилуса.

Стороны признают, что документы, подписанные с использованием аналога собственноручной подписи в электронной форме и на электронном носителе, имеют равную юридическую силу с документами, оформляемыми на бумажном носителе.

Обмен (передача) документов, оформленных в электронном виде, осуществляется по электронной почте, указанной в п.8 настоящего договора. По письменному требованию одной из Сторон, участвующей в подготовке такого документа, другая Сторона обязана предоставить такой документ, распечатанный на бумажном носителе.

7.8. Местом исполнения настоящего договора является Владимирская область.

7.9. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Потребителя.

7.10. Приложения к договору №№ 1, 1.1, 2, являются неотъемлемой частью договора

Приложение №1 – Планируемый объем электрической энергии (мощности) на 2024 год:

п.1. Планируемый объем электроэнергии с распределением по месяцам,

п.2. Планируемая (заявленная) мощность.

Приложение №1.1 «Лимиты бюджетных обязательств (объемов бюджетных ассигнований) на 2024 год.

Приложение №2 – Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

8. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС»
Полное наименование:
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС»
Сокращенное наименование:
АО «ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС»
ИНН/КПП: 5612042824 / 502401001
ОГРН: 1055612021981
Адрес (место нахождения):
143421, Московская область, г. о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, км 26-й, д.5, стр.3, офис 513
Наименование филиала:
ВЛАДИМИРСКИЙ ФИЛИАЛ АО «ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС»
Фактический адрес:
600017, РФ, Владимирская обл, г. Владимир, ул. Батурина, д.30
Почтовый адрес для корреспонденции:
600017, РФ, Владимирская обл, г. Владимир, ул. Батурина, д.30
Тел./факс: 8 (4922) 44-98-66
Банковские реквизиты:
Получатель: ВЛАДИМИРСКИЙ ФИЛИАЛ АО «ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС»
Расчетный счет: 40702810000000001547
Банк: БАНК ГПБ (АО) г.Москва
К/с 30101810200000000823 **БИК** 044525823
ИНН/КПП 5612042824 / 332843001
ОГРН 1055612021981
Наименование и место нахождения обслуживающего договор подразделения:
ОПиОК г. Владимир ВФ АО «ЭнергосбыТ Плюс»
Руководитель: Великанова Ирина Николаевна
600015, Владимирская обл., г. Владимир, ул.Чайковского, д. 38-Д
Тел./факс: 8(4922)37-70-14, 8-800-6-000-390
Адрес сайта: www.vladimir.esplus.ru
E-mail: vla-ppu-ul@esplus.ru

Потребитель:

ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА"
Полное наименование:
ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА"
Адрес (место нахождения):
600015, Владимирская обл, Владимир г, Диктора Левитана ул, дом № 4
Фактический адрес:
600015, Владимирская обл, Владимир г, Диктора Левитана ул, дом № 4
Почтовый адрес:
600015, Владимирская обл, Владимир г, Диктора Левитана ул, дом № 4
Тел./факс: 4922451039/4922543763
Расчетный счет: 03224643170000002800
Банк: ОТДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР БАНКА РОССИИ// УФК по Владимирской области г. Владимир
К/с 40102810945370000020 **БИК** 011708377
ИНН/КПП 3327100143/332701001
ОГРН 1033301803325
ОКВЭД 90.04.3 **ОКПО** 21081296
Адрес сайта: _____
E-mail: gukodk33@mail.ru
Ответственное лицо за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета Потребителя:
Должность: _____
Ф.И.О.:_____
Тел./факс: 4922451039
E-mail: gukodk33@mail.ru
Информация, для направления уведомлений об ограничении режима потребления, в соответствии с п.2.1.2 настоящего договора:
Мобильный телефон: 4922451039
E-mail: gukodk33@mail.ru

9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СО:

Полное наименование СО:
РЭС г. Владимир АО «ОРЭС-Владимирская область»
Тел./факс: 8 (4922) 37-24-38 / 37-23-67
Адрес сайта: www.voek33.ru
Почтовый адрес: 600015, Владимирская обл., г. Владимир, ул. Чайковского, д. 38Б

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
_____/Третьякова С.В./
М.П.

Потребитель

_____/Крючков В.В./
М.П.

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 45b7e128-8da8-4547-90e8-5caf7e0b1d65

ОТПРАВЛЕНО	**АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС"**, Третьякова Светлана Викторовна, Руководитель отдела	**22.02.24** 09:24 (MSK)	Сертификат 02BBAE340151B0C38843CCD47C61B5A9E8
УТВЕРЖДЕНО	**ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА"**, Крючков Владимир Викторович, Директор	**22.02.24** 09:38 (MSK)	Сертификат 00D352B9C3792875879F1B17342CB3C406

Приложение № 2 к договору энергоснабжения
№ ЭЭ3801-00816/12024 от " " 20 г.

Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов и параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность)
ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА"

№ п.п.	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей) точки поставки	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Наименование энергопринимающего устройства (объекта), объекта электросетевого хозяйства, адрес	Перечень приборов учета, измерительных комплексов: Место установки прибора учета, кВ	Тип электросчетчика / Тип трансформатора тока / Тип трансформатора напряжения	Номер электросчетчика / Номер трансформатора тока (A, B, C) / Номер трансформатора напряжения (A, B, C)	Класс точности электросчетчика / Класс точности трансформатора тока / Класс точности трансформации напряжения	Дата поверки электросчетчика / Дата поверки трансформатора тока / Дата поверки трансформатора напряжения	Расчетный коэффициент / Коэффициент трансформации тока / Коэффициент трансформации напряжения	Площадь нежилого помещения, находящегося в МКД	Потери: Постоянные (кВт.ч./мес.) / Переменные (%)	Максимальная мощность (кВт)	Предельный коэффициент реактивной мощности (tg фи) / Уровень напряжения в точке присоединения, (кВ)	Категория надежности: Срок восстановления электроснабжения (час.) / Допустимое число часов отключения в год (час.)	Ценовая категория (цена) или тариф / Уровень напряжения (для определения тарифа (цены))
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя														
Диктора Левитана ул, 4, г Владимир(293/0118)												480			
1	ПС "Западная", Ф-606	ТП-425, КЛ-0,4 кВ	ОДК ввод 1, 600015, Владимирская обл, Владимир г, Диктора Левитана ул, дом № 4		Меркурий 230 AR-01	05474705	1	01.01.2010	120	6 262,4					1-я категория
					120/1				120						НН
					1/1				1						
2	ПС "Западная", Ф-606	ТП-425, КЛ-0,4 кВ	ОДК ввод 2, 600015, Владимирская обл, Владимир г, Диктора Левитана ул, дом № 4		Меркурий 230 AR-01	05478581	1	01.01.2010	120						1-я категория
					120/1				120						НН
					1/1				1						

Гарантирующий поставщик:

Третьякова Светлана Викторовна (доверенность №R103/R103/85/2022 от 02.09.2022)

М.П

«_____» _____ 20____ г.

Потребитель:

Крючков Владимир Викторович

М.П

«_____» _____ 20____ г.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 45b7e420-8c7a-4547-90e8-5caf7e0b1d65

ОТПРАВЛЕНО	**АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС"**, Третьякова Светлана Викторовна, Руководитель отдела	**22.02.24** 09:24 (MSK)	Сертификат 02BBAE340151B0C3843CCD47C61B5A9E8
УТВЕРЖДЕНО	**ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА"**, Крючков Владимир Викторович, Директор	**22.02.24** 09:38 (MSK)	Сертификат 00D352B9C3792875879F1B17342CB3C406

Приложение № 1 п.2
к договору энергоснабжения № ЭЭ3801-00816/12024
от " " 20 г.

Гарантирующий поставщик:

Третьякова Светлана Викторовна /_____/
(доверенность №R103/R103/85/2022 от 02.09.2022)
М.П.
«_____»_____ 20____ г.

Потребитель

Крючков Владимир Викторович /_____/

М.П.
«_____»_____ 20____ г.

Планируемая (Заявленная) мощность на 2024 год

ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА"

Уровень напряжения	Заявленная мощность, кВт
ВСЕГО по договору	**480**
в том числе НН	480

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 45b7e420-8c7a-4547-90e8-5caf7e0b1d65

ОТПРАВЛЕНО	**АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС"**, Третьякова Светлана Викторовна, Руководитель отдела	**22.02.24** 09:24 (MSK)	Сертификат 02BBAE340151B0C38843CCD47C61B5A9E8
УТВЕРЖДЕНО	**ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА"**, Крючков Владимир Викторович, Директор	**22.02.24** 09:38 (MSK)	Сертификат 00D352B9C3792875879F1B17342CB3C406

Приложение № 1 п.1
к договору энергоснабжения № ЭЭ3801-00816/12024
от " " 20 г.

Гарантирующий поставщик:

Третьякова Светлана Викторовна /_____/
(доверенность №R103/R103/85/2022 от 02.09.2022)
М.П.
«_____»_____ 20___ г.

Потребитель

Крючков Владимир Викторович /_____/

М.П.
«_____»_____ 20___ г.

Плановый объем электрической энергии (мощности) на 2024 год

ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА"

П. 1. Плановый объем электроэнергии с распределением по месяцам:

Уровень напряжения	Плановый объем электроэнергии с распределением по месяцам, кВт. ч.																
	январь	февраль	март	I квартал	апрель	май	июнь	II квартал	июль	август	сентябрь	III квартал	октябрь	ноябрь	декабрь	IV квартал	ГОД
ВСЕГО по договору	17875	17875	17875	53625	17875	17875	17875	53625	17875	17875	17875	53625	17875	17875	17875	53625	214500
в том числе НН	17875	17875	17875	53625	17875	17875	17875	53625	17875	17875	17875	53625	17875	17875	17875	53625	214500

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: 45b7e420-8c7a-4547-90e8-5caf7e0b1d65

ОТПРАВЛЕНО	**АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС",** Третьякова Светлана Викторовна, Руководитель отдела	**22.02.24** 09:24 (MSK)	Сертификат 02BBAE340151B0C38843CCD47C61B5A9E8
УТВЕРЖДЕНО	**ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА",** Крючков Владимир Викторович, Директор	**22.02.24** 09:38 (MSK)	Сертификат 00D352B9C3792875879F1B17342CB3C406

Приложение № 1.1
к договору энергоснабжения № ЭЭ3801-00816/12024
от " " 20 г.

ЛИМИТЫ БЮДЖЕТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ (ОБЪЕМОВ БЮДЖЕТНЫХ АССИГНОВАНИЙ) НА 2024 ,
ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И

1. «Потребитель» оплачивает электрическую энергию:
с лицевого счета № _____, открытого в _____ОФК _____
с лицевого счета № _____, открытого в _____ ОФК _____
с лицевого счета № _____, открытого в _____на исполнение денежного обязательства от приносящей доход деятельности

период	Потребление электрической энергии в 2024					
	Всего, в том числе			Лимиты бюджетных обязательств		
	Объем потребления (приложение № 1)	Прогноз цены за эл.энергию	Стоимость отпущенной эл.энергии	Объем потребления (подлежит оплате из бюджета)	Прогноз цены за эл.энергию	Стоимость отпущенной эл.энергии
	кВт/ч.	руб./кВт.ч. (без НДС)	руб. (с НДС)	кВт/ч.	руб./кВт.ч. (без НДС)	руб. (с НДС)
Всего:	**214 500,00**		**1 905 700,00**	**214 500,00**		**1 905 700,00**

2. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОДПИСИ СТОРОН:

«Гарантирующий поставщик»
Третьякова Светлана Викторовна / _____ /
(доверенность №R103/R103/85/2022 от 02.09.2022)
«_____» _____20___г.

«Потребитель»
Крючков Владимир Викторович / _____ /

«_____» _____20___г.

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ — Идентификатор: 45b7e420-8c7a-4547-90e8-5caf7e0b1d65

ОТПРАВЛЕНО	**АО "ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС",** Третьякова Светлана Викторовна, Руководитель отдела	**22.02.24** 09:24 (MSK)	Сертификат 02BBAE340151B0C38843CCD47C61B5A9E8
УТВЕРЖДЕНО	**ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЯ КУЛЬТУРЫ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ "ОБЛАСТНОЙ ДВОРЕЦ КУЛЬТУРЫ И ИСКУССТВА",** Крючков Владимир Викторович, Директор	**22.02.24** 09:38 (MSK)	Сертификат 00D352B9C3792875879F1B17342CB3C406