**«УТВЕРЖДАЮ»**

Заказчик:

Заместитель директора по материально-техническому обеспечению

МУП «Водоканал»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В. Синяев

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 г.

**Извещение о закупке у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)**

Заказчик: Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» г.Йошкар-Олы» муниципального образования «Город Йошкар-Ола» (сокращенное наименование – МУП «Водоканал»)

**Почтовый адрес (адрес места нахождения) Заказчика:** 424039, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Дружбы, д. 2;

Ответственное лицо за размещение закупки: Ерсулова Анна Викторовна,

тел. (8362) 64-57-62, факс (8362) 41-82-48;

Адрес электронной почты Заказчика: [log@vod12.ru](mailto:log@vod12.ru)

Предмет договора: Оказание услуг по продаже электрической энергии (мощности).

Описание предмета договора: Энергосбытовая организация обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности) Потребителю.

ОКПД2: 35.14.10.110 Услуги по продаже электроэнергии потребителям;

ОКВЭД2: 35.14 Торговля электроэнергией.

Объем оказываемых услуг: 25 487 542 Киловатт-час;

Начальная (максимальная) цена договора: 292 322 226 (Двести девяносто два миллиона триста двадцать две тысячи двести двадцать шесть) руб. 00 коп.

Источник финансирования: собственные средства МУП «Водоканал»

**Место оказания услуг:** г. Йошкар-Ола, 146 точек поставки, включая 5 транзитных (Приложение №1 к Техническому заданию).

**Срок оказания услуг** – с 01.01.2026 года по 31.12.2026 года.

**Условия** **поставки товара, выполнения работ, оказания услуг:** в соответствии с Техническим заданием и проектом договора.

**Срок и условия оплаты оказанных услуг:** Расчет производится без авансовых платежей в течении 7 (семи) рабочих дней с даты подписания универсального передаточного документа на основании, полученного от Энергосбытовой организации счета на оплату.

Приложениями к настоящему извещению являются:

- Общие условия;

- Техническое задание;

- Сведения о начальной (максимальной) цене единицы товара, работы, услуги;

- Проект договора;

Приложение №1

к извещению о закупке у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)

**ОБЩИЕ УСЛОВИЯ**

**1. Способ закупки.**

Закупка уединственного поставщика(в соответствии с пп. 3 п. 2.1 разд. 2 гл. 13 Положения о закупке товаров, работ, услуг Муниципального унитарного предприятия «Водоканал» г. Йошкар-Олы» муниципального образования «Город Йошкар-Ола»):

«3) заключения договора энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с поставщиком электрической энергии;»

**2. Требования к качеству, техническим характеристикам товара, работы, услуги, к их безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям Заказчика.**

Согласно проекту договора.

Качество электрической энергии (мощности) должно соответствовать межгосударственному стандарту ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» (введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 июля 2013 г. № 400-ст).

**3. Требования к содержанию, форме, оформлению и составу заявки на участие в закупке.**

Выбранный способ закупки не предусматривает проведения указанных процедур.

**4. Порядок формирования цены договора (цены лота) (с учётом или без учёта расходов на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей).**

Стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), сбытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, стоимость покупки потерь электрической энергии, возникших при ее передаче по сетям Потребителя, и включает стоимость услуг по передаче электрической энергии. Все цены на поставляемую электрическую энергию (мощность) должны полностью включать в себя все налоги и иные обязательные платежи, стоимость всех сопутствующих услуг, а также все скидки, предлагаемые Поставщиком.

**5. Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи заявок на участие в закупке.**

Выбранный способ закупки не предусматривает проведения указанных процедур.

6. Формы, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений документации о закупке

Выбранный способ закупки не предусматривает проведения указанных процедур.

**7. Место и дата рассмотрения предложений участников закупки и подведения итогов закупки.**

Выбранный способ закупки не предусматривает проведения указанных процедур.

**8. Критерии оценки и сопоставления заявок на участие в закупке**

Не установлены.

**9. Порядок оценки и сопоставления заявок на участие в закупке**

Не установлены.

10. Информация о запрете или об ограничении закупок товаров (в том числе поставляемых при выполнении закупаемых работ, оказании закупаемых услуг), происходящих из иностранных государств, работ, услуг, соответственно выполняемых, оказываемых иностранными лицами, о преимуществе в отношении товаров российского происхождения (в том числе поставляемых при выполнении закупаемых работ, оказании закупаемых услуг), работ, услуг, соответственно выполняемых, оказываемых российскими лицами, в случае, если такие запрет, ограничение, преимущество установлены в соответствии с пунктом 1 части 2 статьи 3.1-4 Федерального закона 223-ФЗ в отношении товара, работы, услуги, являющихся предметом закупки

Не установлено

**11. Единые обязательные требования к участникам закупки:**

1) соответствие требованиям, устанавливаемым законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ и оказание услуг, являющихся предметом закупок;

2) отсутствие ликвидации участника закупки (юридического лица) и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки (юридического лица или индивидуального предпринимателя) несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства;

3) отсутствие приостановления деятельности участника закупки в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на дату подачи заявки на участие в закупке;

4) отсутствие у участника закупки недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджетные системы Российской Федерации (за исключением сумм, на которые предоставлены отсрочка, рассрочка, инвестиционный налоговый кредит в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, которые реструктурированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, по которым имеется вступившее в законную силу решение суда о признании обязанности заявителя по уплате этих сумм исполненной или которые признаны безнадёжными к взысканию в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах) за прошедший календарный год, размер которых превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки, по данным бухгалтерской отчётности за последний отчётный период. Участник закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если им в установленном порядке подано заявление об обжаловании указанных недоимки, задолженности, а решение по такому заявлению на дату рассмотрения заявки на участие в определении поставщика (подрядчика, исполнителя) не принято;

5) отсутствие у участника закупки (физического лица либо у руководителя), членов коллегиального исполнительного органа, лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа, или главного бухгалтера юридического лица (участника закупки) судимости за преступления в сфере экономики и (или) преступления, предусмотренные статьями 289, 290, 291, 291.1 Уголовного кодекса Российской Федерации (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также отсутствие применения в отношении указанных физических лиц наказания в виде лишения права занимать определённые должности или заниматься определённой деятельностью, которые связаны с поставкой товара, выполнением работы, оказанием услуги, являющихся объектом осуществляемой закупки, и административного наказания в виде дисквалификации;

6) участник закупки — юридическое лицо, которое в течение двух лет до момента подачи заявки на участие в закупке не было привлечено к административной ответственности за совершение административного правонарушения, предусмотренного статьёй 19.28 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях;

7) обладание участником закупки исключительными правами на результаты интеллектуальной деятельности, если в связи с исполнением контракта Заказчик приобретает права на такие результаты, за исключением случаев заключения контрактов на создание произведений литературы или искусства, исполнения, на финансирование проката или показа национального фильма;

8) установлено требование об отсутствии сведений об участниках закупки в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном статьёй 5 Федерального закона 223-ФЗ, и (или) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 5 апреля 2013 года N 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Участником закупки может является любое юридическое лицо или несколько юридических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала, за исключением юридического лица, являющегося иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года N 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием", либо любое физическое лицо/несколько физических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, в том числе индивидуальный предприниматель или несколько индивидуальных предпринимателей, выступающих на стороне одного участника закупки, за исключением физического лица, являющегося иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года N 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием". Участник закупки для участия в неконкурентной закупке подает заявку на участие в неконкурентной закупке или иной предусмотренный положением о закупке для направления заказчику документ (далее - заявка на участие в неконкурентной закупке).

**12. Срок, место и порядок предоставления документации о закупке, размер, порядок и сроки внесения платы, взимаемой Заказчиком за предоставление данной документации, если такая плата установлена Заказчиком, за исключением случаев предоставления документации о закупке в форме электронного документа**

Настоящее извещение о закупке у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) с приложениями (далее – извещение о закупке) размещено и доступно для ознакомления в Единой информационной системе (ЕИС), на официальном сайте такой системы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" - www.zakupki.gov.ru., на официальном сайте МУП «Водоканал»: www.vodokanal-yola.ru*.* Настоящее извещение о закупке предоставляется бесплатно со дня размещения такого извещения.

**13.** **Размер обеспечения заявки и иные требования к такому обеспечению, в том числе условия банковской гарантии (в случае установления требования об обеспечении заявки на участие в закупке)**

Не требуется

**14.** **Размер и порядок предоставления обеспечения исполнения договора, а также требования к такому обеспечению, в том числе условия банковской гарантии (в случае установления требования об обеспечении исполнения договора)**

Не требуется

Приложение №2

к извещению о закупке у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на поставку электрической энергии (мощности) для МУП «Водоканал» г. Йошкар-Олы» МО «Город Йошкар-Ола» с 01.01.2026г. по 31.12.2026г.**

1. Начало исполнения обязательств по договору энергоснабжения и начало поставки электрической энергии (мощности) 00:00 часов 01.01.2026г. Окончание исполнения обязательств по договору и конец поставки электрической энергии (мощности) 24:00 часов 31.12.2026 г.

2. Обязательства в рамках Договора подлежат выполнению контрагентом в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и нормативно – технических документов, регламентирующих взаимоотношения сторон в области электроэнергетики.

3. Качество электрической энергии (мощности) должно соответствовать межгосударственному стандарту ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» (введен в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 июля 2013 г. № 400-ст).

4. Сроки и условия оплаты: в соответствии с проектом договора.

5. Поставка электроэнергии (мощности) должна осуществляться по входящим **146** точкам поставки, включая **5** транзитных (Приложение №1).

6. Уровень напряжения – НН, СН2, ВН, первая, третья и четвертая ценовые категории (Приложение №1 к Техническому заданию).

7. Плановое потребление электроэнергии на 2026 год – **25 487,542** тыс. кВт\*час (Приложение №2 к Техническому заданию).

8. Порядок формирования стоимости договора: стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), сбытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, стоимость покупки потерь электрической энергии, возникших при ее передаче по сетям Потребителя, и включает стоимость услуг по передаче электрической энергии. Все цены на поставляемую электрическую энергию (мощность) должны полностью включать в себя все налоги и иные обязательные платежи, стоимость всех сопутствующих услуг, а также все скидки, предлагаемые Поставщиком.

9. Цена за поставляемую электроэнергию (мощность) должна определяться предельным уровнем цены за 1МВт\*час (1 кВт\*час) по соответствующему уровню напряжения и ценовой категории, опубликованной на сайте Гарантирующего поставщика (ПАО «ТНС энерго Марий Эл», сайт www.mari-el.tns-e.ru) за соответствующий расчетный период с учетом скидки, измеряемой в денежном выражении (коп./кВт\*час), предлагаемой участником размещения заказа.

10. Участник размещения заказа должен иметь право распоряжения электрической энергией (мощностью), поставку которой он намерен осуществить потребителю, как по срокам, так и по объемам в отношении точек поставки по Договору энергоснабжения.

Приложение №1

к Техническому заданию

**ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ**

**(ПЕРЕЧЕНЬ РАСЧЕТНЫХ И КОНТРОЛЬНЫХ СРЕДСТВ УЧЕТА, ИХ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ И МЕСТО РАСПОЛОЖЕНИЯ).**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование присоединения, место установки прибора учета | Вид точки учета | Принадлежность к присоединенной сети (МРСК/Энергия/ТЭЦ-1/ другие) | Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности сторон (НН, СН1, СН2, ВН) | Технические характеристики учета | | | | | | Коэф-т трансформации | Потери холостого хода, кВт\*ч | Потери эл. энергии, % | | Максимальная мощность, кВт | Максимальная мощность по группе точек поставки, кВт | Ценовая категория |
| Электросчетчик | | | | ТН | ТТ | В ЛЭП | В трансфор  маторе |
| Заводской номер прибора учета | Тип прибора учета | Послед-няя дата гос.по-верки | Класс точности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | ПС «Чигашево» Ф-1015 | Вводная | ФСК | ВН | А93946512 | ZMD 402 |  | 0,5S | 10/0,1 | 600/5 | 12000 |  | - | - | 1067 | 934 | 4ЦК |
| 2 | ПС «Чигашево» Ф-1026 | Вводная | ФСК | ВН | А93946390 | ZMD 402 |  | 0,5S | 10/0,1 | 600/5 | 12000 |  | - | - | 567 |
| 3 | РУ-6кВ. «БНС ТГК-5 Ввод №1» (транзит ПС «Чигашево» | Транзитная | ФСК | ВН | 9054000 | СЭТ-4ТМ.02.02 |  | 0,5 | 6/0,1 | 150/5 | 1 |  | - | - | 100 |
| 4 | РУ-6кВ «БНС ТГК-5 Ввод №2» (транзит ПС «Чигашево», резерв) | Транзитная | ФСК | ВН | 10050124 | СЭТ-4ТМ.02.02 |  | 0,5 | 6/0,1 | 200/5 | 1 |  | - | - | - |
| 5 | П/С «Данилово» Ф 1002 ТП-471 «КНС Семеновка-1». | Производственная | МРСК | НН | 094241757 | СЕ 303 | 2015 3кв | 0,5S | - | - | 1 |  | 1 | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 6 | П/С «Данилово» Ф 1006 ТП-370/ «КНС Савино» | Производственная | МРСК | НН | А02001558 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132 |  | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | 1 | 1,24 | 30 | 30 | 1ЦК |
| 7 | П/С «Данилово» Ф1006 ТП-370 «КНС СеменовкаЗ» | Производственная | МРСК | НН | А03002044 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132 |  | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  |  | 1,24 | 3,5 | 3,5 | 1ЦК |
| 8 | П/С «Данилово» Ф1002, ТП 538 «КНС Овощевод» | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 8000295 | ПСЧ-3 ART 07.132 | 2022 | 0,5S | - | 300/5 | 60 |  |  |  | 50 | 50 | 1ЦК |
| 9 | П/С «Заречная» Л-1057, РП-30, р.4 и 24, ВРУ1-22, КНС «Звездный» | Вводная | ТЭЦ-1 | НН | 7001688 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132 | 2022 | 0,5S | - | 300/5 | 60 |  | - | - | 50 | 46 | 1ЦК |
| 10 | П/С «Заречная» Л-1057, РП-30, ТП-519, «Скважина № 1» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 1,17022E+13 | СЕ303 S31 746 JAVZ | 2020 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 25 | 25 | 1ЦК |
| 11 | П/С «Заречная» Л-1057, РП-30, ТП-518, «Скважина№2» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 126256480 | СЕ303 S31 746 JAVZ | 2018 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 25 |
| 12 | П/С «Заречная» Л-1057, РП-30, ТП-518 Н/С «Звездный» Ввод№1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 8000351 | ПСЧ-3 ART. 07.132.4 | 2022 | 0,5S | - | 300/5 | 60 |  | - | - | 78 | 155 | 1ЦК |
| 13 | П/С «Заречная» Л-1057, РП-30, ТП-518 Н/С «Звездный» Ввод№2 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 8000885 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2022 | 0,5S | - | 300/5 | 60 |  | - | - | 77 |
| 14 | П/С «Медведево» Ф1003, ЗТП-456 НСП «Анникова, 10» | Производственная | МРСК | СН2 | А12009025 | ПСЧ-3 ART. 07.132.4 |  | 0,5S | - | - | 1 |  | I | - | 25 | 25 | 1ЦК |
| 15 | П/С «Медведево» Ф1003,1014, ЗТП-456 НСП «Анникова, 10» | Производственная | МРСК | СН2 | А12009439 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | - | - | 1 |  | l |  | 25 |
| 16 | ПС «Кокшайск» ф.1005, ГКТП-21, Б//0 «Нептун» | Производственная | Энергия | СН2 | 03002029 | ПСЧ-3 ART. 07.132.4 |  | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | 0,51 | 5,1 | 155 | 155 | 1ЦК |
| 17 | ПС «Кожино» Л-82, КНС ул.Строителей,84б (транзит от ТП 487П ИП Сергеев B.C.) | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 105239221 | СЕ303 | 2017 4кв. | 0,5 | - | - | 1 | 15 | - | 2,88 | 7,5 | 7,5 | 1ЦК |
| 18 | ПС «Заводская» Л-136, ТП-103, КНС «Школа №12» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 1,17022E+13 | СЕ303 S31 746 JAVZ | 2020 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 10 | 10 | 1ЦК |
| 19 | ПС «Городская» Л- 35, ТП- 98П ОСВ-1, Ввод№1 р.Ошла | Производственная | ТЭЦ-1 | CH2 | 04041169 | СЭТ4ТМ.02.2 | 2017 | 0,5 |  | 600/5 | 1000 |  | - | - | 80 | 150 | 1ЦК |
| 20 | ПС «Заводская» Л- 136, ТП- 98П ОСВ-1, Ввод№2 р.Ошла | Производственная | ТЭЦ-1 | CH2 | 07044112 | СЭТ4ТМ.02.2 | 2017 | 0,5 |  | 600/5 | 1000 |  | - | - | 70 |
| 21 | ПС «С-Западная», ТП-285 Ввод №1 Л-88, Арбаны-2 | Вводная | ТЭЦ-1 | СН2 | 01056167 | СЭТ4ТМ.02.2 |  | 0,5 | 6/0,1 | 200/5 | 2400 |  | - | - | 598 | 1290 | 3ЦК |
| 22 | ПС «С-Западная», ТП-285 Ввод №2 Л-80, Арбаны-2 | Вводная | ТЭЦ-1 | СН2 | 08043039 | СЭТ4ТМ.02.2 |  | 0,5 | 6/0,1 | 200/5 | 2400 |  | - | - | 349 |
| 23 | ПС «С-Западная», ТП-285 Ввод №3 Л-85, Арбаны-2 | Вводная | ТЭЦ-1 | СН2 | 01056146 | СЭТ4ТМ.02.2 | 2016 | 0,5S | 6/0,1 | 150/5 | 1000 |  | - | - | 349 |
| 24 | ЗАО «Транс Ойл» ТП-285, (транзит дог. 10130) | Транзитная | ТЭЦ-1 | НН | А009131063039120 | ЦЭ6803ВШ |  | 1,0 | - | - | l |  | 1 | 3,4 | 6 |
| 25 | ПС «Заречная», Ф1010, РП-19, ТП-123, КНС №5 Ввод № 1, ул. Петрова Ленинский пр. 15, | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 01050014 | СЭТ4ТМ.02.2 | 2016 4кв. | 0,5 | 6/0,1 | 200/5 | 1000 |  | - | - | 617 | 928 | 3ЦК |
| 26 | ПС «Заречная», Ф1035, РП-19, ТП-123, КНС №5Ввод № 2, ул. Петрова Ленинский пр. 15 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 01056161 | СЭТ4ТМ.02.2 | 2016 4кв. | 0,5S | 6/0,1 | 300/5 | 1000 |  | - | - | 311 |
| 27 | ПС «Городская», Л- 661, ТП- 93 ОСВ-2, ул.Пролетарская-54, Ввод-1 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН-2 | 102205357 | СЕ303 S31 543 JAVZ | 2016 | 0,5S | - | 1000/5 | 1 |  | - | - | 300 | 750 | 3ЦК |
| 28 | ПС «Городская» Л-661, ТП-93 ОСВ-2, ул.Пролетарская-54, Ввод-2 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН-2 | 112383439 | CE303S31 543 JAVZ | 2017 | 0,5S | - | 1000/5 | 1 |  | - | - | 450 |
| 29 | ПС «Витаминная» Л-100, ТП-266 ОСК , ул. Луначарского, ввод-1 | Вводная | ТЭЦ-1 | СН2 | 108071231 | СЭТ4ТМ.02.2 | 2016 | 0,5S | 6/0,1 | 300/5 | 1000 |  | - | - | 753 | 1541 | 4ЦК |
| 30 | ПС «Витаминная» Л-104, ТП-266 ОСК, ул. Луначарского, ввод-2 | Вводная | ТЭЦ-1 | СН2 | А0809125328 | СЭ-Т4ТМ.02.03 |  | 0,5 | 6,01 | 300/5 | 1000 |  | - | - | 753 |
| 31 | ПС «Витаминная» Л- 101 (ТП-56) ТП-7, ОСК, ул.Луначарского, 41, Ввод | Вводная | ТЭЦ-1 | СН2 | А12030052 | СЭТ-4ТМ.02.02 |  | 0,5 | 6/0,1 | 400/5 | 4800 |  | - | - | 35 |
| 32 | ПС «Витаминная» Л-100, ТП-266, Котельная ТЭЦ-1 Ввод 1 (транзит) от ОСК, ул. Луначарского | Транзитная | ТЭЦ-1 | СН2 | А06255374 | Меркурий-230 ART03RN |  | 0,5S | - | 400/5 | 80 |  | - | - | 30 |
| 33 | ПС «Витаминная» Л-100, ТП-266, Котельная ТЭЦ-1 Ввод 2 (транзит) от ОСК, ул. Луначарского | Транзитная | ТЭЦ-1 | СН2 | А06202670 | Меркурий-230 ART03RN |  | 0,5S | - | 400/5 | 80 |  | - | - | 30 |
| 34 | ПС «Городская» Л-25, ТП-350 Н/С «Красноармейская слобода», Ввод №1 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН-2 | 0812113361 | СЭТ-4ТМ.02.М.15 |  | 0,5 | - | 600/5 | 1 |  | - | - | 340 | 680 | 3ЦК |
| 35 | ПС «Городская» Л-661, ТП-350 Н/С «Красноармейская слобода», Ввод №2 | Производственная | ТЭЦ-1 |  | 0812113542 | СЭТ-4ТМ.02.М.15 |  | 0,5 | - | 600/5 | 1 |  | - | - | 340 |
| 36 | ПС «Витаминная» Л-117, ТП-226 КНС №2 , ул. Луначарского, 45, Ввод -1 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 01056013 | СЭТ4ТМ | 2016 4 кв. | 0,5S | 6/0,1 | 200/5 | 1000 |  | - | - | 800 | 1160 | 3ЦК |
| 37 | ПС «Витаминная» Л-117, ТП-226 (резерв) КНС №2, ул. Луначарского, 45, Ввод №2 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | А0809125200 | СЭТ-4ТМ.02М.03 |  | 0,5 | 6/0,1 | 100/5 | 1000 |  | - | - | 360 |
| 38 | ПС «Городская» Л-7, ТП -342 КНС, «Нолька» Ввод№1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03002065 | ПСЧ-ЗАЯТ.07.132.4 |  | 0,5S | - | 150/5 | 30 |  | - | - | 70 | 169 | 1ЦК |
| 39 | ПС «Городская» Л-7, ТП -342 КНС, «Нолька» Ввод№2 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03001987 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | - | 150/5 | 30 |  | - | - | 99 |
| 40 | ПС «Алёнкино» Л- 1005 НСП, «Крастыня, 4» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009344 | ПСЧ-3 ART. 07.132.1 |  | 0,5 | - | - | 1 |  | - | - | 10 | 10 | 1ЦК |
| 41 | ПС «Алёнкино» Л- 1015 НСП, «Строителей,34б» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03002027 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 42 | ПС Городская» Л-48, ТП-409 НСП, «Ширяйково ЦТП-3» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А09004660 | ПСЧ-3 ART.07.632.1 | 2019 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 43 | ПС «Заречная» Л-1041, ТП-391 НСП, «Воинов Интернационалистов, 26» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 0302168 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | - | 50/5 | 10 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 44 | ПС «Заречная» Л-1065, ТП-395, гр.8, гр.22 ЦТП-10 НСП «Петрова, 1» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А05015226 | ПСЧ-З ART.07.132.1 | 2018 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 45 | ПС «Заречная» Л- 1007, ТП-399 ЦТП-13, НСП «Петрова, 19а» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233136070618 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 46 | ПС «Городская» Л-21,ТП-224 НСП, «Советская, 177» Ввод 1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 07002339 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2022 | 0,5S | - | 150/5 | 30 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 47 | ПС «Городская» Л-21,ТП-224 НСП, «Советская, 177» Ввод 2 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 02001420 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2022 | 0,5S | - | 150/5 | 30 |  | - | - | 15 |
| 48 | ПС «Городская» Л- 34 ТП- 199 РКЦ «Эшпая, 113» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 100285533 | СЕ 303 S31746-JAVZ | 2016 | 0.5S | - | - | 1 |  | - | - | 25 | 25 | 1ЦК |
| 49 | ПС «Заводская» Л-156, ТП- 403 НСП, «Димитрова, 58» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009095 | ПСЧ-3 АРТ.07.132.2 |  | 1,0 | - | - | 1 |  | - | - | 10 | 10 | 1ЦК |
| 50 | ПС «Заречная» Л- 1037, Тп- 347 НСП, «ЦТП-6 Олимп» ул. Петрова, 6 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139187278 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 10 | 10 | 1ЦК |
| 51 | НСП «ЦТП-7 Савария» ул. Эшкинина,1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139187276 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 52 | ПС «Завречная» Л- 1065, ТП-346 НСП, « ЦТП-14 Чавайна, 12» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 1,17022E+13 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2020 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 53 | НСП «Панфилова, 336» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 1,17022E+13 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2020 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 54 | ПС «Заречная» Л- 1009, ТП- 188 Скважины 1,2,3 «ул.Мира» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 02000720 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | - | 300/5 | 60 |  | - | - | 60 | 60 | 1ЦК |
| 55 | ПС «Заречная» Л-1043, ТП-45 КНС «Школа№17» ул. Севастопольская | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009493 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 0,5 | - |  | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 56 | ПС «Данилово» Л- 1015, ТП-521 КНС, с.Семёновка, ул. Авиации | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03006974 | ПСЧ-3 ART.07.132.1 | 2022 | 1,0 | - | - | 1 |  | - | - | 7 | 7 | 1ЦК |
| 57 | НСП «Суворова, 20» МКД | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139186891 | CE 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 58 | ПС «Заречная» Л- 1057, ТП-380 КНС «Корта» (территория лыжной базы) | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 3002128 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2022 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 20 | 20 | 1ЦК |
| 59 | ПС «Заводская» Л- 161, ТП- 400 НСП «Суворова,42» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А09004623 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5 | - | - | 1 |  | - | - | 20 | 20 | 1ЦК |
| 60 | ПС «Заречная» Л-1037, ТП-347 НСП ЦТП-9 «Чавайна 13А» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233081000514 | СЕ303 | 2014 | 1,0 | - | - | 1 |  | - | - | 20 | 20 | 1ЦК |
| 61 | ПС «Городская» Л- 6 ТП- 228 НСП «Первомайская, 182» ЦТП-17 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 3002098 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2022 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 45 | 45 | 1ЦК |
| 62 | НСП « Куйбышева, 57» МДК | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 118249628 | СЕ303 R33745-JAZ | 2017 3кв. | 1.0 | - | - | 1 |  | - | - | 20 | 20 | 1ЦК |
| 63 | ПС «Витаминная» Л- 103, ТП- 258 НСП «Панфилова, 15 ЦТП-1, Ввод № 1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 07001249 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2022 | 0,5S | - | 50/5 | 10 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 64 | ПС «Витаминная» Л- 103, ТП- 258 НСП «Панфилова, 15 ЦТП-1,Ввод№2 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03001805 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2022 | 0,5S | - | 50/5 | 10 |  | - | - | 15 |
| 65 | ПС «Заречная» Л- 1007, ТП- 306 ЦТП-3, НСП «Чавайна-16а» Ввод №1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 11002057 | ПСЧ-ЗАРТ.09.132.1 | 2013 | 1,0 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 66 | ПС «Заречная» Л- 1007, ТП- 306 ЦТП-3, НСП «Чавайна-16а» Ввод №2 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009109 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 | 2013 | 1,0 | - | - | 1 |  | - | - | 15 |
| 67 | ПС «Городская» Л- 12, ТП-277 ЦТП-18 , НСП «Вознесенская, 76» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12014890 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 0,5 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 68 | Передвижная КНС | Производственная | Т/Д | НН | 1,17022E+13 | ПСЧ-ЗА.05.2 | 2020 | 0,5 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 69 | Повысительная-станция, ул. Чернышевского, д. **1** | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009468 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 | 2022 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 70 | Повысительная станция, ул. Чернышевского, д.1а | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 04000013 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 0,5 | - | - | 1 |  | - | - | 15 |
| 71 | Повысительная станция, ул.Авиации, д. 7 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009382 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 72 | Повысительная станция, ул.Авиации, д. 9 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009048 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 73 | Повысительная станция, ул.Гагарина, д. 8а | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 5015122 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 74 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-501 Арбанский водозабор, Скважина №1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 4000266 | ПСЧ-ЗАRТ.07.132.4 | 2021 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 | 108 | 1ЦК |
| 75 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-501 Арбанский водозабор. Скважина №2 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 4000259 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2021 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 76 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-501 Арбанский водозабор, Скважина №4 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 3000024 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2021 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 77 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-501 Арбанский водозабор, Скважина №5 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 4000186 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 | 2021 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 78 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-502 Арбанский водозабор, Скважина №6 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А08000212 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 | 189 | 1ЦК |
| 79 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-502 Арбанский водозабор, Скважина №7 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А08003514 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 80 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-502 Арбанский водозабор, Скважина №8 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А08001313 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 81 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-502 Арбанский водозабор, Скважина №9 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А08000932 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 82 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-502 Арбанский водозабор, Скважина №10 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А08000091 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 83 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-502 Арбанский водозабор, Скважина №11 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А08000865 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 84 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-502 Албанский водозабо™ Скважина №12 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 111081024 | СЭТ-4ТМ.03.09 | 2024 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 85 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-503 Арбанский водозабор, Скважина №13 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009217148439230 | CE-303S31543 JAVZ | 2020 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 | 81 | 1ЦК |
| 86 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-503 Арбанский водозабор, Скважина №14 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009217154160538 | CE-303S31543 JAVZ | 2020 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 87 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-503 Арбанский водозабор, Скважина №15 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009217154160460 | CE-303S31543 JAVZ | 2020 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 88 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-504 Арбанский водозабор, Скважина №16 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009217154160512 | CE-303S31543 JAVZ | 2020 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 | 81 | 1ЦК |
| 89 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-504 Арбанский водозабор, Скважина №17 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А04000284 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 90 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-504 Арбанский водозабор, Скважина №18 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 102205342 | CE-303S31543 JAVZ | 2016 | 0,5S | **-** | 100/5 | 1 |  | **-** | **-** | 27 |
| 91 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-505 Арбанский водозабор, Скважина №19 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А03001212 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 | 108 | 1ЦК |
| 92 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-505 Арбанский водозабор, Скважина №20 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А04000231 | ПСЧ-3ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 93 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-505 Арбанский водозабор, Скважина №21 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А04000217 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 94 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-505 Арбанский водозабор, Скважина №22 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А07002050 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 95 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-506 Арбанского водозабора, Скважина №23 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 08000808 | ПCЧ-3ART.07.132 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 | 108 | 1ЦК |
| 96 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-506 Арбанского водозабора, Скважина №24 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009217154160540 | CE-303 S31 543 JAVZ | 2020 | 0 5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 97 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-506 Албанского водозабора , Скважина №25 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 08000323 | ПCЧ-3ART.07.132 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 98 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-506 Арбанского водозабора, Скважина №26 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 08000815 | ПCЧ-3ART.07.132 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 99 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-507 Арбанского водозабора, Скважина №27 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 08000808 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2021 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 | 108 | 1ЦК |
| 100 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-507 Арбанского водозабора, Скважина №28 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03001703 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2024 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 101 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-507 Арбанского водозабора , Скважина №29 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 3050987 | СЭТ-4ТМ.03.09 | 2023 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 102 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-507 Арбанского водозабора, Скважина №30 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009270 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2021 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 103 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-508 Арбанского водозабора, Скважина №31 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03001801 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2022 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 | 135 | 1ЦК |
| 104 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-508 Арбанского водозабора, Скважина №32 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03001746 | IICЧ-3ART.07.132.4 | 2014 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 105 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-508 Арбанского водозабора, Скважина №33 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 02000743 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2022 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 106 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002 , ТП-508 Арбанского водозабора, Скважина №34 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 3002065 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2023 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 107 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002 , ТП-508 Арбанского водозабора, Скважина №35 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 112383493 | СЕ-303 | 2017 1кв. | 0,5S | - | 100/5 | 1 |  | - | - | 27 |
| 108 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-509 Арбанского водозабора, Скважина №36 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 011793172143387 | СЕ303 S31 543 JAVZ | 2022 | 0,5S | - | 100/5 | 1 |  | - | - | 27 | 108 | 1ЦК |
| 109 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-509 Арбанского водозабора, Скважина №37 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009217174228661 | СЕ303 S31 541 JAVZ | 2022 | 0,5S | - | 100/5 | 1 |  | - | - | 27 |
| 110 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-509 Арбанского водозабора, Скважина №38 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009217174228642 | СЕ303 S31 541 JAVZ | 2022 | 0,5S | - | 100/5 | 1 |  | - | - | 27 |
| 111 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1005, ТП-509 Арбанского водозабора, Скважина №39 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А08000219 | IICЧ-3ART.07.132.4 |  | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 112 | ПС «Кожино» Л-78, ТП-90 НСП «Садовая, 40» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009270 | ПСЧ-3 ART.07.132 |  | 0,5 | - | - | 1 |  | 0,5 | - | 27 | 27 | 1ЦК |
| 113 | ПС «Данилово» Л- ТП-547 Водозабор д. Шоя-Кузнецово | Производственная | ТЭЦ-1 | CH-2 | 02000781 | IICЧ-3ART.07.132.4 |  | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 | 27 | 1ЦК |
| 114 | ПС «Данилово» Л- 1011, ТП-361, Водозабор-1 д. Апшак-Беляк | Производственная | МРСК | НН | 1112141921 | ПСЧ-4ТМ.05МК.24 | 2015 | 1,0 | - | - | 1 |  | - | - | 7 | 7 | 1ЦК |
| 115 | ПС «Данилово» Л- 1011, П-10, Водозабор -2 д. Апшак-Беляк | Производственная | МРСК | НН | 14943570 | Меркурий 230AM-01 | 2013 1кв. | 1,0 | - | - | 1 |  | 1,87 | - | 27 | 27 | 1ЦК |
| 116 | ПС»Данилово»Л- 1015, ТП-454 КНС, ул. Авиации 44А д. Савино | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 11003969 | ПС4-ЗАРТ.09.132.1 | 2013 4кв. | 1,0 | - | - | 1 |  | 1,2 | - | 13 | 13 | 1ЦК |
| 117 | ПС «Данилово» Л-1007, ТП- 258, р.16,р.17, НСП Молодёжная,3 с.Семёновка | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233078002673 | СЕ 303 S31746-JAVZ | 2014 | 1,0 | - | - | 1 |  |  | - | 1,1 | 1,1 | 1ЦК |
| 118 | ПС «Данилово» Л-1007, ТП- 258 р.9, р.З, НСП Молодёжная,5 с. Семёновка | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233080000464 | СЕ 303 S31746-JAVZ | 2014 | 1,0 | - | - | 1 |  | 0,5 | - | 1,1 | 1,1 | 1ЦК |
| 119 | ПС «Алёнкино» Л-1018, ТП-584 НСП ул. Я. Крыстыня, 6В | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 094241471 | CE303 | 2015 | 1,0 | - | 100/5 | 20 |  | 0,5 | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 120 | ПС «Медведево» Л-1003, ТП-483 НСП ул. Анникова, 6, ввод-1 | Производственная | МРСК | НН | 009233090387434 | CE303 | 2015 | 1,0 | - | - | 1 |  | - | - | 13,5 | 27,0 | 1ЦК |
| 121 | ПС «Алёнкино» Л-1015, ТП-483 НСП ул. Анникова, 6, ввод-2 | Производственная | МРСК | НН | 094241763 | СЕЗОЗ | 2015 | 1,0 | - | - | **i i** |  | - | - | 13,5 |
| 122 | г. Йошкар-Ола, ул. Чернякова, 7А, подвал МКД станция подкачки холодной воды | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 112193882 | СЕ 303 S31 746-JAVZ | 2017 | 1,0 | - | - | 1 | ОДН в соответствии с действующим законодательством | | | 12 | 12 | 1ЦК |
| 123 | г. Йошкар-Ола, ул. Фестивальная- ул. Анникова, КНС ТП-141 ввод-1, яч-3, АВ-23 | Производственная | МРСК | СН2 | 008840078003127 | СЕ-301 | 2014 4кв. | 0,5S | ... | 200/5 | 40 | - | - |  | 8 | 16 | 1ЦК |
| 124 | г. Йошкар-Ола, ул. Фестивальная- ул. Анникова, КНС ТП-141 ввод-2, яч.10, АВ-1 | Производственная | МРСК | СН2 | 008840078002979 | СЕ-301 | 2014 4кв. | 0,5S | - | 200/5 | 40 | - | - |  | 8 |
| 125 | б. Чавайна-ул. Вознесенская, д.76, фонтан №1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 22627775 | Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN | 2015 | 0,5 | - | 50/5 | 10 | - | - | - | 21 | 21 | 1ЦК |
| 126 | б. Чавайна-ул. Комсомольская, фонтан №2 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 22627780 | Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN | 2011 | 0,5 | - | 100/5 | 20 | - | - | - | 35 | 35 | 1ЦК |
| 127 | б. Победы, ул. Первомайская, фонтан №3 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 22627761 | Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN | 2015 | 0,5 | - | 50/5 | 10 | - | - | - | 21 | 21 | 1ЦК |
| 128 | б. Победы, ул. Рябинина, фонтан №4 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 22626317 | Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN | 2015 | 0,5 | - | 50/5 | 10 | - | - | - | 21 | 21 | 1ЦК |
| 129 | б. Победы-ул. Машиностроителей, фонтан №5 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 22627792 | Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN | 2015 | 0,5 | - | 50/5 | 10 | - | - | - | 21 | 21 | 1ЦК |
| 130 | ул. Гагарина-Панфилова, площадь Юбилейная, фонтан №6 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139186916 | CE 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 21 | 21 | 1ЦК |
| 131 | ул. Машиностроителей, д.22а, ДК им. Ленина, фонтан №7 вв1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009130032001481 | ЦЭ6803ВШ | 2010 | 1 | - | - | 1 | - | - |  | 12,5 | 25 | 1ЦК |
| 132 | ул. Машиностроителей, д.22а, ДК им. Ленина, фонтан №7 вв2 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 42757943 | Меркурий 236 АRT-02 PQL | 2020 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 12,5 |  |
| 133 | б. Чавайна, пл. Девы Марии, фонтан "Святой Гавриил" | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 07944018 | Меркурий 230 ART-03M CLN | 2021 | 0,5 | - | 100/5 | 20 | - | - | - | 25 | 25 | 1ЦК |
| 134 | ул. Войнов-Интернационалистов, д.96, фонтан №9 "Пётр и Феврония" | Производственная | МРСК | НН | 05047744 | NP-542.24T-4P5RLnI | 2010 | 0,5S | - | 50/5 | 10 | - | - | - | 16,5 | 16,5 | 1ЦК |
| 135 | ул. Пушкина, набережная, фонтан №10 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 13128681 | Меркурий 230 ART-02 CLN | 2022 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 21,5 | 21,5 | 1ЦК |
| 136 | ул. Красноармейская слобода, "Воскресенский парк" фонтан №11 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 009233136071003 | CE303S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 12 | 12 | 1ЦК |
| 137 | ул. Красноармейская слобода, д.1А, Насосная станция | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 43984832 | Меркурий ARTM-02 | 4кв 2020 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 138 | г. Йошкар-Ола, Ленинский пр., д.13а, туалет | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 35688610 | Меркурий 236 ART-01 PQL | 2018 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 100 | 100 | 1ЦК |
| 139 | РМЭ, г.Йошкар-Ола, д. Шоя-Кузнецово, ул. Ветеранов, д1И, КНС | Производственная | Россети | НН | 9,23314E+12 | СЕ 303 | 2019 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 140 | РМЭ, г.Йошкар-Ола, д. Шоя-Кузнецово, ул. Ветеранов, д1Ж, ВНС | Производственная | Россети | НН | 9,23314E+12 | СЕ 303 | 2019 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 141 | Передвижная КНС Меримского 5 | Производственная | Россети | НН | 011702151159742 | СЕ303 | 2020 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 142 | РМЭ, д. Шоя-Кузнецово, насосная станция 1 подъема | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 46191819 | Меркурий 234 ARTM2-03 DPBR.G1 | 2022 | 0,5 | - | 30/5 | 6 | - | - | - | 12,8 | 12,8 | 1ЦК |
| 143 | г.Й-Ола, ул. Луначарского, 41, РП-33, ОСК, яч. 5 | Вводная | ТЭЦ-1 | СН2 | 449985724 | Меркурий 234 ART2-00PR | 10.08.2021 | 0,5S | 6/0,1 | 1000/5 | 12000 | - | - | - | 2000 | 4000 | 4ЦК |
| 144 | г.Й-Ола, ул. Луначарского, 41, РП-33, ОСК, яч. 4 | Вводная | ТЭЦ-1 | СН2 | 44906430 | Меркурий 234 ART2-00PR | 10.08.2021 | 0,5S | 6/0,1 | 1000/5 | 12000 | - | - | - | 2000 |
| 145 | РМЭ, г. Йошкар-Ола, ул. Машиностроителей, д. 129, Насос, повышающий давление | Производственная | ЙОЭсК | НН | 011702197420202 | СЕ303 | 20.02.2024 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 1,1 | 1,1 | 1ЦК |
| 146 | Автономный модульный туалет г.Йошкар-Ола, Царьградский проспект. 37 | Производственная | Россети | НН | 23250055732 | Нартис-И300 | 1 кв 2025 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |

Приложение №2

к Техническому заданию

**Плановое потребление электроэнергии на 2026г.**

Электрическая энергия в тыс.кВт\*час

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | итого год |
| 2200 | 2050 | 2200 | 2150 | 2070 | 2042 | 2070 | 2100 | 2105 | 2150 | 2150 | 2200 | 25487 |

Приложение №3

к извещению о закупке у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)

**ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ ДОГОВОРА ПО ПОКУПКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА 2025 ГОД У ЕДИНСТВЕННОГО ПОСТАВЩИКА**

Используемый метод определения начальной (максимальной) цены договора: затратный метод.

Затратный [метод](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_153376/#dst100136) применяется, если в соответствии с законодательством Российской Федерации цены закупаемых товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд подлежат государственному регулированию или установлены муниципальными правовыми актами. В этом случае начальная (максимальная) цена контракта, цена контракта, заключаемого с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем), определяются по регулируемым ценам (тарифам) на товары, работы, услуги.

Заказчик для обоснования цены использовал положения Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и иных нормативно-правовых актах в сфере электроэнергетики.

Вычисления производятся по формуле:

**НМЦД**затрат. = **Vп**эр. i \* **Ц**эр.i

в которой:

**Vп**эр. i – планируемое количество (объем) закупаемого энергетического ресурса на i-й период (2026 год) равное предполагаемому объему потребления энергоресурса в i-1 периоде (2025 году), который рассчитываем, как произведение объема потребления 2024 года и соотношения известных объемов потребления j-го периодов (9 мес.) 2025 и (9 мес.) 2024 годов и:

**Vп**эр. i = **V**эр. (i-1) = **V**эр. (i-2). \* (**V**эр. j, (i-1) / **V**эр. j, (i-2));

**Ц**эр.i — усредненная цена энергетического ресурса на i-й период (2026г.), определяемая по известной средневзвешенной стоимости энергетического ресурса предыдущего j-го периода (9 мес.) 2025г. и ожидаемому коэффициенту роста **К**р., i на предстоящий i–й период (2026г.),:

**Ц**эр i = **СТ**ср вз., j (i-1) \* **К**р., i ;

**Vп**эр. i **=** 25 027 980 \* (19 148 331 / 18 803 070) = **25 487 542** (кВт\*час);

**СТ**ср вз., j (i-1). = 8,6009 (руб/кВт час), **К**р., i = 1,093;

**Ц** эр i = 8,6009 \* 1,093= **9,401** (руб/кВт\*час),

**НМЦД** затрат. = **25 487 542** \* **9,401** **= 239 608 382 руб. (без НДС),**

с учетом НДС (22%) **НМЦД**затрат. = **292 322 226** руб.

**Вывод:** Проведенные исследования позволяют определить максимальную цену договора в размере **292 322 226** (Двести девяносто два миллиона триста двадцать две тысячи двести двадцать шесть) руб.

**Сведения о начальной (максимальной) цене договора**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | факт 2022 г. | факт 2023 г. | факт 2024 г. | план 2026 г. |
| Кол-во приобретенной электроэнергии, тыс. кВТ\*ч | 25 781 | 24 375 | 25 028 | 25 487 |
| Тариф , руб/кВт\*ч | 7,94 | 8,94 | 9,36 | 11,47 |
| Сумма закупки, тыс.руб.с НДС | 204 741 | 217 904 | 234 200 | 292 322 |

Приложение №4

к извещению о закупке у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)

**ПРОЕКТ ДОГОВОРА**

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №

Потребитель: **Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» г. Йошкар-Олы» муниципального образования «Город Йошкар-Ола»**

г. Йошкар-Ола

2025г.

Мы, нижеподписавшиеся, **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем **«Энергосбытовая организация»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

**Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» г. Йошкар-Олы» муниципального образования «Город Йошкар-Ола» (МУП «Водоканал»)**, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно по тексту именуемые **«Стороны»**, в соответствии с пп. 3 п. 2.1 разд. 2 гл. 13 Положения о закупке товаров, работ, услуг Муниципального унитарного предприятия «Водоканал» г. Йошкар-Олы» муниципального образования «Город Йошкар-Ола»:

**ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА:**

**Основные положения функционирования розничных рынков (далее – Основные положения)** - основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

**Расчетный период (месяц)** – календарный месяц, начало которого определяется с 00-00 первого дня календарного месяца и заканчивается в 24-00 последнего дня этого месяца.

**Объект** – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Потребителя, находящихся по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии, и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

**Энергопринимающие устройства** – находящиеся у Потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

# Измерительный комплекс – совокупность приборов учёта и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объёмов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Ограничение режима потребления** – полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Потребителя, в том числе уровня потребления электрической энергии (мощности), осуществляемое в порядке и в случаях, которые определяются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

**Сетевая организация –** организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

**Иные владельцы объектов электросетевого хозяйства** (далее по тексту ИВС) **–** лица, владеющие на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

# Иной (транзитный) потребитель – лицо, энергопринимающие устройства которого непосредственно присоединены к электрическим сетям Потребителя, и имеющее договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией), в том числе граждане-потребители и приравненные к ним категории потребителей, а также Сетевые организации.

# ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим Договором Энергосбытовая организация обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю, а также путём заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном Договором, а также соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

1.2. Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках (точке) поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении и указанным (указанной) в **Приложении № 2 «Перечень точек поставки и места установки расчетных приборов учета потребителя»** к настоящему Договору. Включение в Договор точек (точки) поставки электрической энергии (мощности) после его заключения, осуществляется путем подписания соответствующего дополнительного соглашения к Договору.

1.3. При исполнении обязательств по Договору Стороны обязуются руководствоваться настоящим договором, а также действующим законодательством РФ.

1.4. Планируемый объем поставки электрической энергии по настоящему Договору составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** кВт·ч.

1.5. Планируемая стоимость электрической энергии по настоящему Договору составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) руб. \_\_ коп. (с НДС \_\_%).

# ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. **Энергосбытовая организация обязуется:**

2.1.1. Подавать электрическую энергию и мощность Потребителю до границы балансовой принадлежности в пределах заявленной (разрешенной к использованию) мощности.

2.1.2. Поставлять электрическую энергию, соответствующую требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.1.3. Определять стоимость поставленной электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего Договора (**Приложение № 1 «Цена и порядок оплаты электрической энергии (мощности)»** к настоящему Договору) и требованиями действующего законодательства.

2.1.4. Предоставлять универсальный передаточный документ в срок до 16 числа месяца, следующего за расчетным, но не ранее даты опубликования Гарантирующим поставщиком предельного уровня нерегулируемых цен.

2.1.5. Предоставлять по запросу Потребителя информацию и документы, подтверждающие факт наличия у Энергосбытовой организации права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой она осуществляет Потребителю, как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии (мощности) Потребителю по договору, информацию о порядке и сроках исполнения такой обязанности, а также о дате и времени прекращения у нее права распоряжения электрической энергией (мощностью) в виде справки или выписки из договора. Указанная информация предоставляется в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

2.1.6. Осуществлять все действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями.

2.2. **Потребитель обязуется:**

2.2.1. Надлежащим образом производить оплату фактически потребленной электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором (**Приложение № 1 «Цена и порядок оплаты электрической энергии (мощности)»** к настоящему Договору) и действующим законодательством.

2.2.2. Ежемесячно в срок не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным, направлять в адрес Энергосбытовой организации показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя в следующем порядке:

2.2.2.1. В случае установки расчетного прибора учета на стороне Потребителя и отсутствии автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) направлять акт съема показаний приборов учета, подписанный уполномоченным лицом Потребителя по согласованной Сторонами форме **(Приложение № 3 «Акт съема показаний»** к настоящему Договору) на электронный адрес Энергосбытовой организации, указанный в пункте 6.2.1. Договора, либо любым иным способом, позволяющим подтвердить факт его получения.

Если потребителем для расчетов выбрана 3-6 ценовая категория, предоставлять в Энергосбытовую организацию по каждой точке поставки данные о почасовых объемах потребления электрической энергии по установленной Энергосбытовой организацией форме (**Приложение № 4 «Фактические почасовые объемы потребления электрической энергии по уровню напряжения»** к настоящему Договору).

2.2.2.2. При наличии на стороне Потребителя систем АИИС КУЭ, ССД и расчетных приборов учета, оснащенных модемом для удаленного сбора данных представлять данные в электронном виде в формате XML 80020 и на бумажном носителе по форме Приложения № 4 к настоящему Договору, за подписью уполномоченного лица в отдельности по каждой точке поставки.

2.2.3. При непредоставлении Потребителем данных о показаниях приборов учета (почасовых объемах потребления электрической энергии (мощности)) в установленный пунктом 2.2.2. срок, расчет объемов потребленной электрической энергии (мощности) за истекший расчетный период будет осуществляться расчетными способами, предусмотренными Основными положениями.

2.2.4. С даты включения точек поставки Потребителя в систему дистанционного сбора и передачи данных Энергосбытовой организации учет поставленной электрической энергии (мощности), в том числе почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности) Потребителя осуществляется Энергосбытовой организацией самостоятельно, а Потребитель принимает и оплачивает электрическую энергию (мощность) по данным Энергосбытовой организации, полученным от автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ).

2.2.5. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, оплачивать объем принятой в электрические сети Потребителя электрической энергии, скорректированный с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки расчетного прибора учета.

2.2.6. В течение 5 рабочих дней с момента присоединения к электрическим сетям Потребителя энергопринимающих устройств иных потребителей направлять соответствующее уведомление Энергосбытовой организации с предоставлением документов, подтверждающих такое присоединение. В случае непредоставления документов в указанный срок, Потребитель несет связанные с таким непредоставлением негативные последствия.

* + 1. Поддерживать технически безопасное состояние своих энергетических объектов в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.
    2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии 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.
    3. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Энергосбытовой и Сетевой организаций (ИВС) к энергопринимающим устройствам, приборам учета и иному оборудованию, используемому для коммерческого учета электрической энергии (мощности), измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя, а также обеспечивать присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.
    4. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

Потребитель 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.

* + 1. В течение 1 суток сообщать Энергосбытовой организации обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе приборов учета (измерительных комплексов, измерительных трансформаторов, систем учета), их утрате, а также о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.
    2. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы, то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов, если иное не установлено Основными положениями.
    3. В предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные сетевой организацией либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления. В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.
    4. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Потребителя устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

Обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований сетевой организации.

* + 1. Обеспечить установку автономного резервного источника питания в случае, если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя.
    2. Обеспечить составление (изменение) и согласование с Сетевой организацией акта согласования технологической и (или) аварийной брони, а также обеспечить предоставление Сбытовой организации копии акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 (Пяти) дней со дня согласования с Сетевой организацией, а в случае его наличия на момент заключения настоящего договора в течение 5 (Пяти) дней со дня подписания Договора (данное условие применяется в отношении потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и включенным в перечень, утвержденный в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии). При представлении Потребителем Энергосбытовой организации актов об уровне технологический и (или) аварийной брони указанные акты становятся неотъемлемыми частями настоящего Договора.
    3. В течение 5 (пяти) рабочих дней предоставлять в адрес Энергосбытовой организации документацию для внесения изменении в настоящий Договор при:
* изменении состава точек поставки, приборов учета;
* изменении присоединенной мощности и схемы электроснабжения;
* введении в отношении потребителя одной из процедур банкротства;
* публикации в отношении потребителя сведений о банкротстве в Едином федеральном реестре;
* реорганизации деятельности;
* изменении банковских реквизитов, номеров телефонов, факсов, адреса, наименования Потребителя;

**-** прекращении деятельности.

2.2.18. Производить (но не чаще одного раза в месяц) сверку расчетов с оформлением актов сверки. Акт сверки расчетов подписывается Потребителем в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента его получения от Энергосбытовой организации. В случае если в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения акта сверки Потребитель не подпишет его и не представит Энергосбытовой организации мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным Потребителем.

2.2.19. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию Энергосбытовой организации самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности), не допуская ограничения иных потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате. Энергосбытовая организация, как инициатор введения ограничения режима потребления, вправе присутствовать при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и зафиксировать показания прибора учета (измерительного комплекса, системы учета) на дату и время введения ограничения и (или) выполнение/невыполнение Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления посредством составления акта о введении ограничения режима потребления, а при необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам – акта о необеспечении доступа.

2.2.20. Потребитель, ограничение режима, потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2.2.21. Предоставить Энергосбытовой организации номер мобильного телефона и адрес электронной почты, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.22. Оплачивать в течение 3-х (трех) рабочих дней с даты направления Энергосбытовой организацией дополнительного счета, компенсирующие затраты и/или расходы Энергосбытовой организацией на введение (возобновление) в отношение Потребителя полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, если подача электроэнергии приостанавливалась или была прекращена персоналом Энергосбытовой и (или) Сетевой организации полностью по вине Потребителя.

2.2.23. Рассмотреть, подписать и вернуть направленную Энергосбытовой организацией в адрес Потребителя первичную бухгалтерскую документацию в течение 10 (десять) рабочих дней с момента ее получения. При неисполнении в срок Потребителем обязанности, установленной настоящим пунктом, сторонами в безусловном порядке принимаются данные Энергосбытовой организации по объемам и стоимости поставленной электрической энергии (мощности).

2.2.24. Письменно уведомить Энергосбытовую организацию, не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней, до заявляемой Потребителем даты о прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытия из владения энергопринимающего устройства Потребителя по другим основаниям.

2.2.25. Уведомлять иных потребителей, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электроэнергии, незамедлительно после предупреждения (уведомления) от Энергосбытовой организации об ограничении (прекращении) подачи электроэнергии.

2.3. **Энергосбытовая организация имеет право:**

2.3.1. При непредставлении показаний расчетных приборов учета в указанный в п.2.2.2. Договора срок, отсутствии расчетного прибора учета, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, в случае 2-кратного не допуска к прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного съема показаний или проверки приборов учета, а также выявления факта безучетного потребления, произвести расчет платы за электроэнергию в соответствии с требованиями Основных положений.

2.3.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по настоящему Договору обратиться за введением ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) к Гарантирующему поставщику или Сетевой организации в отношении энергопринимающих устройств Потребителя. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в соответствии с порядком, определенном Основными положениями.

2.3.3. Уведомлять потребителя о введении ограничения режима потребления одним или несколькими из следующих способов:

* посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем договоре для направления потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления;
* посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в настоящем Договоре для направления потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления.
  + 1. Возобновлять подачу электроэнергии после исполнения Потребителем указанных в уведомлениях об ограничении режима подачи электроэнергии требований (полностью) не позднее чем через 24 часа с момента поступления денежных средств на расчетный счет Энергосбытовой организации (за исключением случая, при котором необходимо согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике).
    2. Потребовать с Потребителя в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсацию расходов на оплату действий по введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и последующему его восстановлению.
    3. При необходимости и технической возможности включать приборы учета Потребителя в автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) Энергосбытовой организации.
    4. С даты включения приборов учета Потребителя в автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) самостоятельно производить учет поставленной электрической энергии (мощности), в том числе и почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности).

2.4. **Потребитель имеет право:**

2.4.1. Требовать от Энергосбытовой организации, но не чаще чем 1 раз в месяц, совместно с ней оформлять акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию.

2.4.2. Проводить проверку с привлечением специализированных организаций расчетных приборов коммерческого учета при обнаружении их неисправности. Все виды ремонтных работ (проверок) расчетных приборов коммерческого учета, находящихся на обслуживании Потребителя, осуществляются за счет Потребителя.

2.4.3. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии.

2.4.4. Требовать введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя персоналом Сетевой организации, в случаях, когда отсутствует техническая возможность введения ограничения режима потребления электроэнергии персоналом Потребителя.

2.4.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение, уведомив об этом Энергосбытовую организацию **не позднее, чем за 22 (двадцать два) рабочих дня** до даты расторжения Договора, при условии оплаты Энергосбытовой организации стоимости потребленной электрической энергии (мощности) **не позднее, чем за 10 (десять) рабочих** дней до заявленной Потребителем даты расторжения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного Энергосбытовой организацией в соответствии с пунктом 85 Основных положений.

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

# ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

3.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу. Все приложения и дополнения к настоящему Договору являются неотъемлемой его частью.

3.2. Документы, полученные посредством электронной или иной связи (СМС, ММС, WhatsApp и др.), в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», допускаются в качестве обмена между Сторонами и считаются надлежащими. С целью исполнения информационного обмена Стороны указывают в договоре номера мобильных телефонов и электронные адреса должностных лиц (руководителя, лица, ответственного за электрохозяйство и др.).

3.3. Уведомления, сообщения, касающиеся исполнения обязательств по настоящему Договору, а также уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии,  универсальный передаточный документ, счета, акты сверок направляются Энергосбытовой организацией по адресам (реквизитам, контактам), указанным в разделах 6, 9 настоящего Договора, либо согласованным Сторонами в дополнительных соглашениях к Договору, согласно требованиям Основных положений.

3.4. Стороны вправе уведомить друг друга об изменении реквизитов, адресов и иных данных, указанных в разделах 6, 9 настоящего Договора, путем направления извещения об этом по почте или иным способом, подтверждающим получение.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

4.1. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, решаются сторонами путем переговоров, а при не достижении согласий, в Арбитражном суде по месту нахождения истца.

4.2. Спор может быть передан на разрешение Арбитражного суда после принятия сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии.

4.3. Стороны освобождаются от ответственности за нарушение условий настоящего Договора, если нарушение вызвано наступлением независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства).

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме.

4.4. Энергосбытовая организация не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии вызванный:

* неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц, привлеченных Потребителем для каких-либо работ (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий и т.п.);
* обоснованными условиями ограничения или прекращения подачи электроэнергии;
* вводом графиков ограничения потребления и отключения электроэнергии в случае возникновения предаварийной ситуации в системе электроснабжения.
  1. Ответственность за надлежащее обеспечение эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета.
  2. Если в результате действий (бездействия) Потребителя, а также аварий в энергопринимающих устройствах Потребителя имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям Энергосбытовой организации или гарантирующего поставщика, либо причинены убытки таким потребителям, Энергосбытовой организации, гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации, Энергосбытовая организация в соответствии с действующим законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Потребителю.
  3. Потребитель несет ответственность в установленном законом порядке за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях:
* нарушения потребителем электрической энергии, введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения;
* невыполнения потребителем электрической энергии требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;
* необеспечения потребителем электрической энергии в предусмотренных указанным порядком случаях доступа представителей сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим потребителю энергопринимающим устройствам;
* нарушения потребителем электрической энергии или субъектом электроэнергетики установленных законодательством требований о составлении актов согласования брони;
* невыполнения потребителем электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, определенных в установленном порядке мероприятий, обеспечивающих готовность потребителя электрической энергии к введению в отношении его полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения.
  1. Иная ответственность Сторон, а также их взаимоотношения, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством РФ.

# ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие **с 00-00 часов 01.01.2026г.**, но не ранее получения права распоряжения электрической энергией по точкам поставки электрической энергии Потребителя, и действует **до 24-00 часов 31.12.2026г.**, а в части финансовых расчетов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

5.2. Изменение условий настоящего Договора могут производиться путем заключения дополнительных соглашений в течение всего срока его действия.

5.3. В случае неоднократного нарушения Потребителем сроков и (или) условий (порядка) оплаты электроэнергии Энергосбытовая организация в соответствии с нормами действующего законодательства, имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или частично, о чем предварительно извещает Потребителя за 10 (десять) рабочих дней.

5.4. Договор считается соответственно измененным или расторгнутым с даты, указанной в извещении, направленном Потребителю.

5.5. Энергосбытовая организация вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, направив Потребителю письменное уведомление об этом за 1 месяц до предполагаемой даты прекращения действия настоящего Договора.

5.6. Расторжение настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных обязательств.

5.7. Настоящий Договор пролонгируется на каждый последующий год и на тех же условиях, если за 30 (тридцать) дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит в письменной форме о расторжении договора. Количество пролонгаций не ограничено.

# 6. ПОРЯДОК ОБМЕНА ДОКУМЕНТАМИ И ИНФОРМАЦИЕЙ

6.1. Настоящий Договор, дополнения к Договору, спецификации, поручения, извещения и другие документы, подписанные руководителем Стороны, заверенные печатью и переданные противоположной Стороне посредством пересылки документа, переведенного в электронный вид по электронной почте, признаются Сторонами полноценными юридическими документами.

6.2. Текущие электронные сообщения, относящиеся к рабочему ходу исполнения Договора, признаются наравне с иными документами на бумажных носителях в качестве доказательства в спорах между Сторонами. Таким статусом обладают лишь электронные письма, отправленные с рабочих электронных адресов Сторон для:

6.2.1. **Энергосбытовой организации:**

- офис: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

- договорный отдел: e-mail: [\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_](mailto:info@mari-sbyt.ru)

- контактная информация для передачи (предоставления) показаний расчетных приборов учета и передачи (предоставления) данных о почасовых объемах потребления: тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

- персональный менеджер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.2.2. **Потребителя:**

-тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

-e-mail: [\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_](mailto:info@vod12.ru)

для направления уведомлений об ограничении подачи электрической энергии: -e-mail: [\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_](mailto:info@vod12.ru)

лицо, ответственное за передачу показаний и данных о почасовых объемах потребления электрической энергии: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,тел. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Стороны должны обеспечить корректную работу своих электронных почтовых служб и вести электронную переписку по вопросам, связанным с исполнением данного договора, с обязательным применением параметра электронных сообщений «уведомить о доставке».

* 1. В случае изменения юридического адреса или банковских реквизитов, Сторона обязана известить об этом другую Сторону в течение 5 (пяти) рабочих дней.
  2. Информация считается полученной Сторонами:
* в случае направления информации нарочным – на дату, указанную на копии полученного документа Стороной-получателем при получении документа нарочным;
* в случае направления информации электронной почтой – на дату, указанную в автоматическом электронном подтверждении получения электронного сообщения Стороной получателем – «уведомлении о доставке», а при отсутствии такого уведомления - на дату, указанную в реквизитах ответного письма, имеющихся у Стороны-отправителя. В случае возникновения каких-либо разногласий по фактам отправления, получения электронных сообщений, времени их направления и содержания, Стороны договорились считать свидетельства таких автоматических уведомлений о доставке Стороны-отправителя достоверными и окончательными для разрешения разногласий между Сторонами по вопросам электронной переписки;
* в случае направления информации заказной почтой с уведомлением о вручении – на дату, указанную в уведомлении о вручении, которое подписано лицом, получившим корреспонденцию по месту доставки или в день возврата почтовой службой отправителю с отметкой «истек срок хранения»;
* в случае направления курьерской почтой (курьером) – на дату, указанную в курьерском реестре доставок корреспонденции или в аналогичном ему документе;
* в случае направления документов, подписанных усиленной квалифицированной электронной подписью посредством системы электронного документооборота (далее – Система ЭДО). Стороны подтверждают, что документы, подписанные посредством Системы ЭДО будут считаться полученными надлежащим образом, а также получение Сторонами документов посредством Системы ЭДО равнозначно получению документов на бумажном носителе и такое получение документов будет иметь юридическую силу и являться юридически значимым для Сторон.

1. **КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**
   1. По взаимному согласию Сторон в рамках Договора конфиденциальной признается любая информация, касающаяся предмета Договора, хода его выполнения и полученных результатов. Каждая из Сторон обеспечивает защиту конфиденциальной информации, ставшей доступной ей в рамках Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации.
   2. Стороны, обязуются не предоставлять конфиденциальную информацию прямо или косвенно другим лицам для каких бы то ни было целей, а также не использовать и не копировать такую Информацию кроме как для целей исполнения Договора и требований действующего законодательства.
   3. Любой ущерб как имущественный (убытки), так и неимущественный (деловая репутация Стороны), вызванный нарушением условий конфиденциальности, определяется и возмещается в соответствии с законодательством Российской Федерации.
   4. Обязательства Сторон по защите конфиденциальной информации распространяются на все время действия Договора.
2. **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Приложение № 1 | Цена и порядок оплаты электрической энергии (мощности) | 2 листа |
| Приложение № 2 | Перечень точек поставки и места установки расчетных приборов учета потребителя | 6 листов |
| Приложение № 3 | Форма «Акт съема показаний» | 1 лист |
| Приложение № 4 | Форма «Фактические почасовые объемы потребления электрической энергии по уровню напряжения» | 1 лист |
| Приложение № 5 | Соглашение об использовании системы электронного документооборота | 3 листа |

1. **АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Энергосбытовая организация:** |  | **Потребитель:**  МУП «Водоканал»  ОГРН 1021200764331  ИНН/КПП 1215020390 / 121501001  Адрес местонахождения: 424039, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Дружбы, д. 2  Почтовый адрес: 424039, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Дружбы, д. 2  Банковские реквизиты:  р/счет: 40702810300000050227  Банк ГПБ (АО) г. Москва  БИК: 044525823  кор/счет: 30101810200000000823  тел: 8 (8362) 41-84-21 приемная |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_**  м.п. |