**«УТВЕРЖДАЮ»**

Заказчик:

Заместитель директора по материально-техническому обеспечению

МУП «Водоканал»

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

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 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: 35.14.10.000 Услуги по торговле электроэнергией;

ОКВЭД2: 35.14 Торговля электроэнергией.

Объем оказываемых услуг: 32 678 381 Киловатт-час;

**Место оказания услуг:** г. Йошкар-Ола, 149 точек поставки, включая 10 транзитных (Приложение №1 к Техническому заданию).

**Срок оказания услуг** – с 01.01.2025 года по 31.12.2025 года.

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

Начальная (максимальная) цена договора: 320 700 402 (Триста двадцать миллионов семьсот тысяч четыреста два) руб. 00 коп.

Источник финансирования: собственные средства МУП «Водоканал»

**Срок и условия оплаты оказанных услуг:** Расчет производится без авансовых платежей в течении 7 (семи) рабочих дней с даты подписания акта приема-передачи и на основании полученных от Энергосбытовой организации счета на оплату, счета-фактуры и акта приема-передачи подписанного сторонами.

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 проекта 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.** 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".

**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».

**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 01.01.2025. по 31.12.2025.**

1. Начало исполнения обязательств по договору энергоснабжения и начало поставки электрической энергии (мощности) 00:00 часов 01.01.2025г. Окончание исполнения обязательств по договору и конец поставки электрической энергии (мощности) 24:00 часов 31.12.2025 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 **149** точкам поставки, включая **10** транзитных (Приложение №1).

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

7. Плановое потребление электроэнергии на 2025 год – **32 678,381** тыс. кВт\*час (Приложение №2).

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 трансформаторе |  | |  | |  | |
| 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 | ООО «Плес-В» (транзит дог.) | Транзитная | ТЭЦ-1 | НН | 079116405 | СО 34491М2-1 |  | 2,0 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 2 | |
| 11 | «Пресса»( транзит дог, 5202 ) | Транзитная | ТЭЦ-1 | НН | А051914 | СО-Э449 1м 1 |  | 2,0 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 2 | |
| 12 | 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 | |
| 13 | П/С «Заречная» Л-1057, РП-30, ТП-518, «Скважина№2» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 126256480 | СЕ303 S31 746 JAVZ | 2018 | 1 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 25 | |
| 14 | 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 | |
| 15 | 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 | |
| 16 | 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 | |
| 17 | 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 | |
| 18 | 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 | |
| 19 | 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 | |
| 20 | 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 | |
| 21 | 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 | |
| 22 | 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 | |
| 23 | 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 | |
| 24 | 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 | |
| 25 | 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 | |
| 26 | ЗАО «Транс Ойл» ТП-285, (транзит дог. 10130) | Транзитная | ТЭЦ-1 | НН | А009131063039120 | ЦЭ6803ВШ |  | 1,0 | - | - | l | |  | | 1 | | 3,4 | 6 | |
| 27 | 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 | |
| 28 | 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 | |
| 29 | 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 | |
| 30 | 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 | |
| 31 | 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 | |
| 32 | 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 | |
| 33 | 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 | |
| 34 | 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 | |
| 35 | 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 | |
| 36 | КПП стройплощадки ОСК, ул. Луначарского ООО "Алабуга Девелопемент" | Транзитная | ТЭЦ-1 | СН2 | 11067156214205 | СЕ101 R5 145 M6 | 2020 | 1 |  | - | 1 | |  | |  | |  | 10 | |  | | 4ЦК | |
| 37 | ВРУ-1 стройплощадки ОСК, ул. Луначарского ООО "Алабуга Девелопемент" | Транзитная | ТЭЦ-1 | СН2 | 41157197 | Меркурий-230 AМ-03 | 2020 | 1 |  | 400/5 | 80 | |  | |  | |  | 100 | | 1171 | | 4ЦК | |
| 38 | ВРУ-2 стройплощадки ОСК, ул. Луначарского ООО "Алабуга Девелопемент" | Транзитная | ТЭЦ-1 | СН2 | 41573560 | Меркурий-230 A | 2020 | 1 |  | 400/5 | 80 | |  | |  | |  | 200 | |  | | 4ЦК | |
| 39 | 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 | |
| 40 | 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 | |
| 41 | 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 | |
| 42 | 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 | |
| 43 | 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 | |
| 44 | 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 | |
| 45 | ПС «Алёнкино» Л- 1005 НСП, «Крастыня, 4» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009344 | ПСЧ-3 ART. 07.132.1 |  | 0,5 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 10 | | 10 | | 1ЦК | |
| 46 | 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 | |
| 47 | 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 | |
| 48 | 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 | |
| 49 | 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 | |
| 50 | 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 | |
| 51 | 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 | |
| 52 | 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 | |
| 53 | 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 | |
| 54 | 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 | |
| 55 | 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 | |
| 56 | НСП «ЦТП-7 Савария» ул. Эшкинина,1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139187276 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 57 | 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 | |
| 58 | НСП «Панфилова, 336» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 1,17022E+13 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2020 | 1 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 59 | 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 | |
| 60 | 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 | |
| 61 | 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 | |
| 62 | НСП «Суворова, 20» МКД | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139186891 | CE 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 63 | 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 | |
| 64 | 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 | |
| 65 | ПС «Заречная» Л-1037, ТП-347 НСП ЦТП-9 «Чавайна 13А» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233081000514 | СЕ303 | 2014 | 1,0 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 20 | | 20 | | 1ЦК | |
| 66 | 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 | |
| 67 | НСП « Куйбышева, 57» МДК | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 118249628 | СЕ303 R33745-JAZ | 2017 3кв. | 1.0 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 20 | | 20 | | 1ЦК | |
| 68 | 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 | |
| 69 | 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 | |
| 70 | 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 | |
| 71 | 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 | |
| 72 | 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 | |
| 73 | Передвижная КНС | Производственная | Т/Д | НН | 1,17022E+13 | ПСЧ-ЗА.05.2 | 2020 | 0,5 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 74 | Повысительная-станция, ул. Чернышевского, д. **1** | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009468 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 | 2022 | 1 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 75 | Повысительная станция, ул. Чернышевского, д.1а | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 04000013 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 0,5 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | |
| 76 | Повысительная станция, ул.Авиации, д. 7 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009382 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 77 | Повысительная станция, ул.Авиации, д. 9 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009048 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 78 | Повысительная станция, ул.Гагарина, д. 8а | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 5015122 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 | |  | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 79 | 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 | |
| 80 | 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 | |
| 81 | 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 | |
| 82 | 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 | |
| 83 | 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 | |
| 84 | 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 | |
| 85 | 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 | |
| 86 | 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 | |
| 87 | 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 | |
| 88 | 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 | |
| 89 | 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 | |
| 90 | 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 | |
| 91 | 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 | |
| 92 | 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 | |
| 93 | 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 | |
| 94 | 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 | |
| 95 | 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 | |
| 96 | 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 | |
| 97 | 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 | |
| 98 | 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 | |
| 99 | 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 | |
| 100 | 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 | |
| 101 | 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 | |
| 102 | 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 | |
| 103 | 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 | |
| 104 | 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 | |
| 105 | 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 | |
| 106 | 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 | |
| 107 | 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 | |
| 108 | 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 | |
| 109 | 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 | |
| 110 | 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 | |
| 111 | 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 | |
| 112 | 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 | |
| 113 | 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 | |
| 114 | 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 | |
| 115 | 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 | |
| 116 | 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 | |
| 117 | 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 | |
| 118 | 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 | |
| 119 | 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 | |
| 120 | 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 | |
| 121 | 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 | |
| 122 | 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 | |
| 123 | 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 | |
| 124 | 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 | |
| 125 | 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 | |
| 126 | ПС «Алёнкино» Л-1015, ТП-483 НСП ул. Анникова, 6, ввод-2 | Производственная | МРСК | НН | 094241763 | СЕЗОЗ | 2015 | 1,0 | - | - | **i i** | |  | | - | | - | 13,5 | |
| 127 | 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 | |
| 128 | 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 | |
| 129 | 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 | |
| 130 | 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 | |
| 131 | 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 | |
| 132 | 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 | |
| 133 | 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 | |
| 134 | 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 | |
| 135 | ул. Гагарина-Панфилова, площадь Юбилейная, фонтан №6 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139186916 | CE 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 | | - | | - | | - | 21 | | 21 | | 1ЦК | |
| 136 | ул. Машиностроителей, д.22а, ДК им. Ленина, фонтан №7 вв1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009130032001481 | ЦЭ6803ВШ | 2010 | 1 | - | - | 1 | | - | | - | |  | 12,5 | | 25 | | 1ЦК | |
| 137 | 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 | |  | |
| 138 | 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 | |
| 139 | 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 | |
| 140 | ул. Пушкина, набережная, фонтан №10 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 13128681 | Меркурий 230 ART-02 CLN | 2022 | 1 | - | - | 1 | | - | | - | | - | 21,5 | | 21,5 | | 1ЦК | |
| 141 | ул. Красноармейская слобода, "Воскресенский парк" фонтан №11 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 009233136071003 | CE303S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 | | - | | - | | - | 12 | | 12 | | 1ЦК | |
| 142 | ул. Красноармейская слобода, д.1А, Насосная станция | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 43984832 | Меркурий ARTM-02 | 4кв 2020 | 1 | - | - | 1 | | - | | - | | - | 15 | | 15 | | 1ЦК | |
| 143 | г. Йошкар-Ола, Ленинский пр., д.13а, туалет | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 35688610 | Меркурий 236 ART-01 PQL | 2018 | 1 | - | - | 1 | | - | | - | | - | 100 | | 100 | | 1ЦК | |
| 144 | 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 | |
| 145 | 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 | |
| 146 | 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 | |
| 147 | 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 | |
| 148 | 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 | |
| 149 | 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 | |

Приложение №2

к Техническому заданию

**Плановое потребление электроэнергии на 2025г.**

Электрическая энергия в тыс.кВт\*час

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | итого год |
| 2950 | 2855 | 2880 | 2845 | 2685 | 2580 | 2595 | 2580 | 2550 | 2600 | 2758 | 2800 | 32678 |

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. = **V**эр. i \* **Ц**эр.i

в которой:

**V**эр. i – планируемое количество (объем) закупаемого энергетического ресурса на i-й период (2025 год) равное предполагаемому объему потребления энергоресурса в i-1 периоде (2025 году), который рассчитываем, как сумму соотношения известных объемов потребления j-го периодов (9 мес.) 2023 и 2024 годов к объему потребления 2023 года и планируемому увеличению объема потребления энергоресурса очистными сооружениями канализации (**V**эр. Δ Оск 2025), связанного с завершением 1-го этапа реконструкции ОСК (расчет приведен в таблице №1):

**V**эр. i = **V**эр. (i-2). \* (**V**эр. j, (i-1) / **V**эр. j, (i-2)) + **V**эр. Δ Оск 2025;

**Таблица №1**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Очистные сооружения канализации, ул. Луначарского, 41** | | |
|  | **Годовое потребление эл. энергии, кВт\*ч (ориентировочно с 2024г.)** | | |
|  |  | До реконструкции (2022г.) | После реконструкции (2024г.) |
|  | Насосная станция подачи сточных вод на аэротенки | - | 881 300\* |
|  | Аэротенки 3-х коридорные | - | 1 086 000 |
|  | Аэротенки 4-х коридорные | - | 1 026 000 |
|  | Насосная станция подачи иловой смеси на вторичные отстойники | - | 898 600\* |
|  | Вторичные отстойники D 30 м | 52 560 | 74 300 |
|  | Вторичные отстойники D 40 м | 39 420 | 50 110 |
|  | Насосная станция активного ила №2 | 1 455 620 | 2 425 000 |
|  | Дренажная станция №2 | 8 280 | 445 000 |
|  | Воздуходувная станция | 5 707 140 | 9 936 000 |
|  | **Итого:** | 7 263 020 | 15 042 410 |

\* исключаются из расчета

**Ц**эр.i — усредненная цена энергетического ресурса на i-й период (2025г.), определяемая по известной средневзвешенной стоимости энергетического ресурса предыдущего j-го периода (9 мес.) 2024г. и ожидаемому коэффициенту роста **К**р., i на предстоящий i–й период (2025г.),:

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

Расчет:

**Vэр. Δ Оск 2025 = 15 042 410 - 7 263 020 = 7 779 390 (кВт\*час)**

**V**эр. 2025 **=** 25 239 890 \* (18 803 070 / 19 060 508) + 7 779 390 = **32 678 381** (кВт\*час);

**СТ** ср вз. = 7,6432 (руб/кВт час), **К** р., i = 1,07;

**Ц** эр i = 7,6432 \* 1,07= **8,1782** (руб/кВт\*час),

**НМЦД** затрат. = **32 678 381** \* **8,1782** **= 267 250 335 руб. (без НДС),**

с учетом НДС (20%) **НМЦД**затрат. = **320 700 402** руб.

**Вывод:** Проведенные исследования позволяют определить максимальную цену договора в размере **320 700 402** (Триста двадцать миллионов семьсот тысяч четыреста два) руб.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | факт 2021 г. | факт 2022 г. | факт 2023 г. | план 2025 г. |
| Кол-во приобретенной электроэнергии, тыс. кВТ\*ч | 25 500 | 25 781 | 24 375 | 32 678 381 |
| Тариф , руб/кВт\*ч | 7,65 | 7,94 | 8,94 | 9,81384 |
| Сумма закупки, тыс.руб.с НДС | 195 138 | 204 741 | 217 904 | 320 700 |

Приложение №4

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

**ПРОЕКТ ДОГОВОРА**

**ДОГОВОР №**

**энергоснабжения**

г. Йошкар-Ола «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 года

Потребитель:

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

|  |  |
| --- | --- |
| **Энергосбытовая организация:** | **Потребитель:** |

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»**, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, далее совместно именуемые **«**Стороны**»**, заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

***1.*** ***Предмет договора***

1.1. Предметом договора является энергоснабжение Потребителя в соответствии с условиями настоящего Договора по точкам поставки, согласованным в Приложении №1 к настоящему Договору. Энергосбытовая организация обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), 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 принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Энергосбытовая организация и Потребитель обязуются руководствоваться настоящим Договором, а также действующим на территории Российской Федерации законодательством.

1.3. Категория надежности снабжения Потребителя: 2, 3 категория.

Допустимое число часов отключений в год:

электроприемники 2 категории – в соответствии с документами о технологическом присоединении,

электроприемники 3 категории – 72 часа.

Сроки восстановления энергоснабжения Потребителя:

для электроприемников 2 категории – время действия оперативного персонала,

для электроприемников 3 категории – 24 часа.

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).

***2.*** ***Права и обязанности сторон***

***Энергосбытовая организация обязуется:***

2.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя согласованных в Приложении №1.

2.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии (мощности), а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.3. Поставлять электрическую энергию (мощность), соответствующую требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.4. После окончания расчётного периода доводить до сведения Потребителя предельный уровень нерегулируемой цены на прошедший расчётный период путём указания в платёжных документах на оплату электроэнергии согласно Приложению №2 к настоящему Договору.

2.5. Предоставлять Потребителю по запросу информацию, подтверждающую факт наличия у нее права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой она осуществляет Потребителю, как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии (мощности) Потребителю, в форме справки в течение 10 рабочих дней с момента получения соответствующего запроса. Если у Энергосбытовой организации отсутствует или прекратилось право распоряжения электрической энергией (мощностью), поставляемой в точки поставки по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), то для владельца энергопринимающих устройств, в целях снабжения электрической энергией которых был заключен такой договор, наступают предусмотренные действующим законодательством последствия бездоговорного потребления электрической энергии в объёме потребления, которое не обеспечено продажей по договору с Энергосбытовой организацией.

2.6. При получении уведомления от Потребителя о намерении отказаться от исполнения договора энергоснабжения полностью, в течение 5 рабочих дней со дня получения такого уведомления, передать Потребителю счет, включающий в себя положения, предусмотренные пунктом 85 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442).

***Потребитель обязуется:***

2.7. Оплачивать электрическую энергию и мощность за расчетный период (месяц) в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Договору и порядком определения цены, установленным действующим на момент выставления расчетных документов законодательством РФ и актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов. Изменение тарифов в период действия Договора не требует специального внесения изменений в настоящий Договор и вводится в действие со дня, указанного в законодательных и нормативных актах.

2.8. Снимать и письменно предоставлять Энергосбытовой организации показания расчетных приборов учета, подписанные уполномоченным лицом Потребителя, установленных в границах объектов Потребителя, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора, и передавать Энергосбытовой организации до окончания 2-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора по установленной Энергосбытовой организацией форме, указанной в Приложении № 3 к настоящему Договору.

Оригинал Акта снятия показаний приборов учета, подписанного уполномоченным лицом Потребителя предоставляется в письменной форме в течение последующих 3 рабочих дней.

2.9. При использовании в расчетах за поставленную электрическую энергию (мощность) почасового профиля потребления электрической энергии, Потребитель обязуется предоставить почасовой профиль потребления электрической энергии по каждой точке поставки (в том числе по объектам сторонних потребителей) по форме оригинального файла (в формате производителя прибора учета), получаемого при проведении снятия получасовых данных без внесения в него корректировок (изменений), до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора. В случае непредставления показаний, двукратного недопуска для целей проведения проверки или отсутствия приборов учета на границе таких объектов электросетевого хозяйства определение объемов потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с разделом X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442).

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

2.11. Рассчитать величину аварийной и технологической брони самостоятельно. Представить Энергосбытовой организации Акт согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, согласованный с Сетевой организацией, к сетям которой технологически присоединены электроприемники Потребителя. Ответственность за предоставление, а также соответствие (и за последствия несоответствия) величины аварийной и технологической брони действующим нормативным техническим актам несет Потребитель.

Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в соответствии с действующим законодательством, а также у Потребителя электрической энергии, энергопринимающее устройство которого отнесено к первой категории надежности, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных действующим законодательством оснований для изменения такого акта.

Не позднее 5 дней со дня согласования Акта согласования технологической и (или) аварийной брони с Сетевой организацией, предоставить в адрес ЭСО копии этого Акта.

Электроснабжение энергоприемников Потребителя осуществляется в соответствии с категориями надежности, определенными в Технических условиях, выданных Потребителю Сетевой организацией. При отсутствии информации о категории надежности, электроснабжение Потребителя осуществляется по третьей категории надежности.

2.12. Обеспечить исполнение следующего:

2.12.1. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

2.12.2. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

2.12.3. Возместить убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Сетевой организацией приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются 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, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

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.

Перед демонтажем прибора учета Потребитель направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения Сетевой организации способом, позволяющим подтвердить факт получения. Заявка должна содержать предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления. Проверка прибора учета осуществляется в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством РФ.

2.12.4. Незамедлительно письменно уведомлять Энергосбытовую и Сетевую организации об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью энергоустановок;

2.12.5. В течение 1 суток письменно сообщать Энергосбытовой организации, Сетевой организации обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

2.12.6. Обеспечить установку автономных резервных источников питания в случае, если их наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения электроприемников Потребителя и (или) при отсутствии технической возможности выделения энергопринимающих устройств аварийной брони на отдельные питающие линии или экономической нецелесообразности выделения энергопринимающих устройств аварийной брони на отдельные питающие линии, а также обеспечивать поддержание их в состоянии готовности к использованию при применении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использования противоаварийной автоматики.

Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, 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 при их наличии;

2.12.7. Информировать Энергосбытовую организацию и Сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 10-ти календарных дней до их начала. Согласовывать предложенные Энергосбытовой организацией сроки проведения ремонтных работ, включая годовые графики проведения планово-предупредительных ремонтов, на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя;

2.12.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям. В том числе соблюдать установленные Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

2.12.9. Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима электропотребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и/или Договором в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима электропотребления;

2.12.10. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Энергосбытовой организации, Сетевой организации и Гарантирующего поставщика к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии. Указанный допуск осуществляется с предварительного уведомления об этом Потребителя и в его присутствии;

2.12.11. В случае недопуска, работниками Энергосбытовой организации или Сетевой организации составляется «Акт об отказе в доступе к энергетическим установкам» (далее «Акт недопуска»). В «Акте недопуска» должны содержаться данные о Потребителе, дата и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска, дата предыдущей проверки электроустановок, показания приборов учета на дату последней проведенной проверки, объяснения Потребителя о причинах недопуска и его пояснения к составленному «Акту недопуска», а также отказ от подписания Потребителем «Акта недопуска» отражается в «Акте недопуска».

2.12.12. Осуществлять оперативно-технологическое взаимодействие с Сетевой организацией в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии» (утверждены Приказом Минэнерго РФ от 12.08.2022 N 811);

2.12.13. Передавать Энергосбытовой организации в соответствии с условиями настоящего Договора в согласованной форме, в установленном порядке и в установленные сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя. Обслуживать приборы учета электроэнергии, установленные в электроустановках Потребителя;

2.12.14. Обеспечить сохранность и целостность, в том числе пломб и знаков визуального контроля, приборов учета, установленных в границах энергопринимающих устройств Потребителя;

2.12.15. Информировать Энергосбытовую организацию и/или Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

2.12.16. Предоставить в адрес Энергосбытовой организации техническую документацию в соответствии с п. 34 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

2.13. Осуществлять эксплуатацию средств расчетного учета, находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с требованиями Правил и нормативно-технической документации (НТД) (своевременно проводить периодические осмотры, надзор за их состоянием, госповерку). В случае просрочки очередной госповерки средств учета оплачивать электроэнергию рассчитанную в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442).

2.14. Обеспечивать соблюдение установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

* допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
* эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
* восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
* сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.15. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Энергосбытовой организации и Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Энергосбытовой организации и/или Сетевой организации, при получении от Энергосбытовой организации и/или Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.16. В течение 3 (трех) календарных дней предоставлять Энергосбытовой организации документацию для изменения Договора при:

-изменении права собственности и других вещных прав или балансовой принадлежности электроустановок, присоединенных к сетям Сетевой организации;

-введении одной из процедур банкротства;

-изменении банковских реквизитов или наименования Потребителя;

-изменении профиля производства или прекращении деятельности Потребителя.

2.17. По требованию Энергосбытовой организации, но не чаще 1 раза в месяц, совместно с ней оформлять акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию. Своевременно оформлять направленный в адрес Потребителя акт сверки расчетов (задолженности) за потребленную электрическую энергию (мощность), подписанный руководителем и/или главным бухгалтером Энергосбытовой организации и возвратить его Энергосбытовой организации в течение 10-ти календарных дней с момента получения акта. При неисполнении в срок Потребителем обязанности, установленной настоящим пунктом, сторонами в безусловном порядке принимаются данные Энергосбытовой организации.

2.18. В соответствии с настоящим Договором письменно уведомлять Энергосбытовую организацию об изменении количества точек поставки, объемов потребления за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты.

2.19. В соответствии с настоящим Договором уведомить Энергосбытовую организацию о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации (гарантирующему поставщику) в письменной форме не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу Договора с иным продавцом электрической энергии (мощности). В случае не уведомления Энергосбытовой организации о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации (гарантирующему поставщику) в указанный срок, Потребитель продолжает нести все предусмотренные настоящим Договором обязательства.

2.20. Произвести самостоятельно, либо под контролем Сетевой организации и (или) Энергосбытовой организацией полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии по требованиям Энергосбытовой организации, связанное с неисполнением Потребителем настоящего Договора.

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.

2.21. Оплачивать Энергосбытовой организации затраты, компенсирующие расходы на отключение и включение по дополнительным представленным счетам, если подача электрической энергии (мощности) приостанавливалась или была прекращена полностью по вине Потребителя персоналом Энергосбытовой организации и (или) Сетевой организации.

2.22. Уведомить Энергосбытовую организацию в течение 3 (трех) календарных дней об изменении схемы электроснабжения и иных изменений характеристик технологического присоединения.

2.23. Оформлять направленную в адрес Потребителя первичную бухгалтерскую документацию (акт приема-передачи электрической энергии (мощности), сводный акт первичного учета электрической энергии) и возвратить ее Энергосбытовой организации в течение 5-ти календарных дней с момента получения бухгалтерской документации. При неисполнении в срок Потребителем обязанности, установленной настоящим пунктом, сторонами в безусловном порядке принимаются данные Энергосбытовой организации по объемам и стоимости поставленной электроэнергии.

2.24. В случае направления Энергосбытовой организации уведомления, предусмотренного п. 2.19 настоящего Договора, оплатить не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты расторжения или изменения Договора счет, выставленный Энергосбытовой организацией в адрес Потребителя в соответствии с п. 2.6 настоящего Договора. При нарушении Потребителем требования настоящего пункта, определенные настоящим Договором обязательства Сторон сохраняются в неизменном виде, вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

2.25. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

***Энергосбытовая организация имеет право:***

2.26. В случае невыполнения Потребителем пп. 2.8, 2.9 Договора, в том числе по каждой точке поставки Потребителя, т.е. при непредставлении показаний расчетных счетчиков/приборов учета в указанный срок; отсутствии расчетного прибора учета, неисправности, утрате или истечении срока межповерочного интервала прибора учета, либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой; в случае 2-кратного недопуска к прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного съема показаний (КСП) или проверки приборов учета, а также выявления факта безучетного потребления, произвести расчет платы за электроэнергию на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренных Постановлением Правительства РФ №442 от 04 мая 2012 года и Приложением №3 к нему. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

2.27. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по настоящему Договору ввести ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении Потребителя в следующем порядке:

2.27.1. Частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) вводится по истечении 10 дней с даты надлежащего уведомления Потребителя, в отношении которого имеется согласованный, в порядке, установленном законодательством РФ, акт технологической и аварийной брони, до уровня технологической брони.

2.27.2. По истечении 5 дней с даты введения частичного ограничения потребления электрической энергии (мощности) до уровня технологической брони (если иной срок не установлен актом технологической и аварийной брони), в отношении Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, у которого имеется согласованный, в порядке, установленном законодательством РФ, акт технологической и аварийной брони, вводится частичное ограничение режима потребления электрической энергии до уровня аварийной брони.

2.27.3. Если в акте технологической и аварийной брони Потребителя не указан уровень технологической брони, производится частичное ограничение режима потребления электрической энергии до уровня аварийной брони по истечении 10 дней с даты надлежащего уведомления Потребителя.

2.27.4. Полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя вводится в следующих случаях:

* При невыполнении требования Энергосбытовой организации, указанного в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя;
* При непогашении (неоплаты) Потребителем образовавшейся задолженности, послужившей основанием для введения ограничения режима потребления.
* Полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) вводится для Потребителя не являющегося Потребителем, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и имеющего в отношении точек поставки по Договору акт технологической и аварийной брони по истечении 5 дней (если иной срок не согласован в акте технологической и аварийной брони) с даты введения частичного ограничения режима потребления электрической энергии до уровня технологической брони.

2.27.5. В случае непредставления Потребителем Акта технологической и аварийной брони и неисполнения (ненадлежащего исполнения) Потребителем своих обязательств по настоящему договору, в том числе предусмотренных Приложением №2 к настоящему договору, подпункты 2.27.1 - 2.27.3 не применяются. Энергосбытовая организация вправе ввести полное ограничение режима потребления электрической энергии, по истечении 10 дней с даты надлежащего уведомления Потребителя.

2.27.6. Полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) ниже уровня аварийной брони вводится, если по истечении 5 (пяти) рабочих дней с даты введения ограничения режима потребления до уровня аварийной брони Потребителем не будет погашена (оплачена) задолженность либо не будут выполнены иные законные требования, указанные в уведомлении о частичном ограничении режима потребления Потребителя, но не позднее 1 (одного) рабочего дня, с момента уведомления Потребителя до даты введения такого ограничения режима потребления.

2.27.7. Подача электроэнергии возобновляется после полного исполнения Потребителем требований, указанных в уведомлениях об ограничении режима подачи электроэнергии. Подача электроэнергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента поступления денежных средств на расчетный счет Энергосбытовой организации или получения подтверждения Энергосбытовой организацией факта исполнения банком Потребителя платежного поручения о перечислении денежных средств на расчетный счет инициатора введения ограничения.

2.28. Требовать выполнения Потребителем его обязанностей, установленных настоящим Договором и законодательством РФ.

***Потребитель имеет право:***

2.29. Требовать от Энергосбытовой организации не чаще 1 раза в месяц, совместно с ней оформлять акт сверки расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность).

2.30. 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. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ 32144—2013.

2.31. Подключать субабонентов после получения письменного разрешения Энергосбытовой организации.

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

2.33. Вносить предложения по изменению договорных величин потребления электрической энергии и мощности в пределах максимальной мощности в течение действия Договора в порядке и в сроки, установленные Договором.

2.34. Осуществлять выбор любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии при условии соблюдения Потребителем п. 2.13 Договора.

2.35. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, что влечет его расторжение, при условии уведомления Энергосбытовой организации за 30 календарных дней и оплаты Энергосбытовой организации задолженности за потребленную электрическую энергию не позднее, чем за 7 рабочих дней до заявленной Потребителем даты расторжения Договора, что подтверждено оплатой счета, выставленного Энергосбытовой организацией в соответствии с пунктом 85 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442).

При нарушении Потребителем требований настоящего пункта, определенные настоящим Договором обязательства Сторон сохраняются в неизменном виде, вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

***3.*** ***Прочие условия***

3.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

3.2. При подписании настоящего Договора и ежемесячной отчетности со стороны Энергосбытовой организации допускается использование факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования с приложением печати Энергосбытовой организации.

3.3. Сторона, получившая предложения об изменении настоящего Договора, обязана дать ответ другой Стороне в письменной форме за подписью руководителя организации не позднее 30 календарных дней после получения предложения об изменении настоящего Договора.

3.4 Все уведомления, сообщения, досудебные претензии, счета, счета-фактуры, акты приема-передачи, направленные Энергосбытовой организацией, будут считаться доставленными надлежащим образом, если они отправлены по адресам (реквизитам, контактам), указанным в разделе 7 настоящего Договора и (или) на первом (титульном) листе Договора, либо согласованным сторонами в Дополнительных соглашениях к Договору, заказным (ценным) письмом, по телеграфу, факсу, электронной почтой или посредством иной связи. Или доставлены лично по юридическим или почтовым адресам Сторон с получением под расписку соответствующими представителями Сторон, или посредством иной связи, обеспечивающей подтверждение факта получения.

3.5. Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления электрической энергии с момента однократного направления соответствующего уведомления (в том числе посредством смс-сообщения или по электронному адресу).

3.6. Стороны соглашаются осуществлять документооборот в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи при выставлении счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии, актов сверки взаимных расчетов и иных документов (далее электронные документы).

3.7. При осуществлении электронного документооборота Стороны руководствуются Федеральным законом от 6 апреля 2011г. N63-ФЗ «Об электронной подписи», действующим законодательством РФ, Договором.

3.8. Стороны признают, что любой электронный документ, переданный в рамках настоящего Соглашения и заверенный действующей на момент передачи усиленной квалифицированной электронной подписью отправителя, является эквивалентом идентичного по содержанию документа на бумажном носителе, подписанного уполномоченным лицом организации-отправителя, заверенного печатью организации, имеет равную с ним юридическую силу и порождает для Сторон аналогичные права и обязанности. Все используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного, эффективного и безопасного документооборота.

3.9. Стороны вправе прекратить (приостановить) электронный документооборот:

• в случае обнаружения технических неисправностей своей автоматизированной системы электронного документооборота;

• в случае несоблюдения одной из Сторон требований, обязательных при использовании системы электронного документооборота, и требований обеспечения информационной безопасности, установленных действующим законодательством РФ;

• в случае изменения банковских, статистических и иных реквизитов, имеющих существенное значение для исполнения обязательств Сторон по договору;

• по инициативе одной из Сторон при соблюдении условий, установленных пунктом 3.10 настоящего Соглашения.

3.10. Прекращение (приостановление) электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной-инициатором другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты прекращения (приостановления). В уведомлении указываются причина, дата начала прекращения (приостановления) и срок прекращения (приостановления) электронного документооборота.

3.11. После прекращения и на период приостановления электронного документооборота Стороны переходят на бумажный документооборот, установленный Договором и действующим законодательством РФ.

3.12. Возобновление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной - инициатором приостановления электронного документооборота другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты возобновления электронного документооборота. Электронный документооборот возобновляется в назначенный срок по соглашению Сторон.

3.13. Под конфиденциальной информацией для целей настоящего Договора понимается любая информация, которая имеет действительную или потенциальную коммерческую ценность для стороны Договора в силу неизвестности ее третьим лицам, передаваемая одной из сторон Договора другой стороне в устной либо документарной форме, в виде электронного файла, в любом другом виде, а также полученная какой-либо из сторон самостоятельно в процессе проведения переговоров, заключения и исполнения настоящего Договора. Стороны Договора обязуются обеспечить защиту и сохранение конфиденциальности информации в течение срока действия Договора и в течение 3 (трех) лет после прекращения его действия.

3.14. Принимающая сторона обязана сохранять конфиденциальность в отношении полученной от другой стороны конфиденциальной информации и не раскрывать ее третьим лицам без письменного согласия раскрывающей стороны. Принимающая сторона обязуется принимать меры предосторожности и приемлемые средства защиты конфиденциальной информации, по крайней мере не ниже мер предосторожности и средств защиты, которые должны разумно приниматься лицом для защиты собственной и чужой конфиденциальной информации.

Разглашение конфиденциальной информации – любое действие или бездействие принимающей стороны, в результате которого конфиденциальная информация становится известной третьим лицам без согласия раскрывающей стороны.

3.15. Принимающая сторона по своему усмотрению и с учетом разумной необходимости вправе раскрывать конфиденциальную информацию только своим работникам, акционерам (участникам), членам совета директоров и аудиторам только в случае служебной необходимости в объеме, требуемом для исполнения настоящего Договора и требований действующего законодательства Российской Федерации, оставаясь ответственным за действия таких лиц, как за свои собственные.

3.16. Не является разглашением конфиденциальной информации раскрытие информации, которая:

законно являлась или стала известна или доступна принимающей стороне до её получения от раскрывающей стороны и о её конфиденциальном характере принимающая сторона не знала или не могла знать по объективным причинам при всей степени заботливости со своей стороны;

без каких-либо ограничений доведена раскрывающей стороной до сведения третьего лица, а также является или стала известной третьим лицам в результате иных правомерных или противоправных деяний (действий, бездействий) раскрывающей стороны или третьих лиц;

независимо подготовлена принимающей стороной без какого-либо обращения к конфиденциальной информации на законных основаниях;

разрешена к раскрытию письменным разрешением раскрывающей Стороны;

является общедоступной по состоянию на дату подписания настоящего Договора или стала общедоступной после его подписания без нарушений, допущенных принимающей стороной.

3.17. Запрет на разглашение конфиденциальной информации не распространяется на случаи непреднамеренного и/или вынужденного разглашения конфиденциальной информации по причине действия обстоятельств непреодолимой силы или в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.

3.18. В случае нарушения какой-либо стороной Договора порядка использования конфиденциальной информации, потерпевшая сторона вправе потребовать у виновной стороны возмещения прямого документально подтвержденного ущерба, понесенного потерпевшей стороной и/или требовать в судебном порядке защиты своих прав.

3.19. В случае нарушения какой-либо стороной Договора обязательств в отношении конфиденциальной информации, в результате которого она становится известна третьим лицам, при наличии убытков, данная сторона обязана возместить потерпевшей стороне причиненные убытки в полном объеме.

3.20. В случае возникновения у стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела, соответствующая сторона обязуется уведомить об этом другую сторону в письменной форме. В письменном уведомлении сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основан ие предполагать, что произошло или может произойти нарушение другой стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками.

3.21. Сторона, получившая уведомление о нарушении, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой стороне об итогах его рассмотрения в течение 10 рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

3.22. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений настоящего раздела с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей стороны, сообщивших о факте нарушений.

3.23. Стороны обязуются соблюдать принципы и правила обработки персональных данных, предусмотренных Федеральным законом «О персональных данных» № 152-ФЗ от 27.07.2006. Целью обработки персональных данных представителей Сторон является исполнение обязательств по настоящему договору (ст.5-7 Закона № 152- ФЗ).

***4.*** ***Ответственность сторон***

4.1. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, решаются Сторонами путем переговоров, а при недостижении согласий - в Арбитражном суде Нижегородской области.

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 (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий и т.п.);

обоснованными условиями ограничения или прекращения подачи электроэнергии, предусмотренными п.п. 2.26 - 2.30 настоящего Договора;

вводом графиков ограничения потребления и/или отключения электроэнергии в случае возникновения предаварийной ситуации в системе электроснабжения.

4.5. 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. Ответственность определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации и Потребителя электрической энергии и фиксируется в документах о технологическом присоединении.

4.6. 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 технологической и аварийной 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.

***5.*** ***Заключительные положения***

5.1. Настоящий договор вступает в силу с 00 час. 00 мин. «01» января 2025г. и действует до 24 час. 00 мин. «31» декабря 2025 г. включительно.

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

5.3. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и фактического местонахождения.

5.4. В случае нарушения Потребителем сроков и (или) условий оплаты электроэнергии Энергосбытовая организация в соответствии со ст. 546 ГК РФ имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или частично, о чем письменно извещает Потребителя за 7 (семь) календарных дней. Договор считается соответственно измененным или расторгнутым с даты, указанной в извещении, направленном Потребителю.

5.5. Невыполнение Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики является основанием для направления Потребителю требования об устранении нарушений, невыполнение которого является основанием для расторжения Договора в связи с существенным нарушением Потребителем условий Договора.

5.6. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности), или содержащих иные правила деятельности энергосбытовых организаций, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

5.7. Энергосбытовая организация может в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней.

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

5.9. Отказ от исполнения (прекращение действия) настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

***6.*** ***Приложения к настоящему договору***

|  |  |
| --- | --- |
| Приложение № 1 | Точки поставки Потребителя. |
| Приложение № 2 | Порядок определения стоимости и порядок оплаты электрической энергии (мощности) |
| Приложение № 3 | Форма «Сводный акт первичного учета электрической энергии» |

***7.*** ***Юридические адреса и реквизиты сторон:***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | **Потребитель:**  **МУП «Водоканал»**  Юридический адрес: 424039, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Дружбы, д. 2  Почтовый адрес: 424039, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Дружбы, д. 2  ОГРН 1021200764331, ИНН 1215020390, КПП 121501001  р/с 40702810300000050227 Банк ГПБ (АО)  к/с 30101810200000000823  БИК 044525823  Телефон: (8362) 41-84-21 приемная, факс: (8362) 41-82-48  Телефон мобильный: 8 (906) 137 13 15  E-mail: [info@vod12.ru](mailto:info@vod12.ru) |  | |
|  |  | | | |  | |
| **Энергосбытовая организация** | | **Потребитель** | | | | | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | | | | | |
| мп | | мп | | | | | |