**«УТВЕРЖДАЮ»**

Заказчик:

Заместитель директора по материально-техническому обеспечению

МУП «Водоканал»

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

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 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: 34 300 721 Киловатт-час;

**Место оказания услуг:** г. Йошкар-Ола, 148 точек поставки, включая 12 транзитных (Приложение №1 к Техническому заданию).

**Срок оказания услуг** – с 01.01.2024 года по 31.12.2024 года.

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

Начальная (максимальная) цена договора: 336 490 072(Триста тридцать шесть миллионов четыреста девяносто тысяч семьдесят два) руб. 00 коп.

Источник финансирования: собственные средства МУП «Водоканал»

**Срок и условия оплаты оказанных услуг:** Оплата электрической энергии (мощности) производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Энергосбытовой организации. Оплата электрической энергии (мощности) осуществляется Заказчиком 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**

1. Начало исполнения обязательств по договору энергоснабжения и начало поставки электрической энергии (мощности) 00:00 часов 01.01.2024г. Окончание исполнения обязательств по договору и конец поставки электрической энергии (мощности) 24:00 часов 31.12.2024г.

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 148 точкам поставки, включая 12 транзитных (Приложение №1 к Техническому заданию).

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

7. Плановое потребление электроэнергии на 2024г. – 34 300,721 тыс. кВт\*час (Приложение №2к Техническому заданию).

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

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

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

Приложение №1

к Техническому заданию

**ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование присоединения, место установки прибора учета | Вид точки учета | Принадлежность к присоединенной сети (МРСК/Энергия/ТЭЦ-1/ другие) | Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности сторон (НН, СН1, СН2, ВН) | Технические характеристики учета | | | | | | Коэф-т трансформации | Потери холостого хода, кВт\*ч | Потери эл. энергии, % | | Максимальная мощность, кВт | Максимальная мощность по группе точек поставки, кВт | Ценовая категория |
| Электросчетчик | | | | ТН | ТТ | В ЛЭП | В 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 | ул.Вашская, ЗАО «Гидротехник» земснаряд (транзит «ПС Чигашево Ф-1015») | Транзитная | ФСК | ВН | 1202014 | СЭТ-4ТМ.02.0 | 2010 2кв | 0,5 | 6/0,1 | 200/5 | 2400 |  | - | - | 600 |
| 6 | строительство магистр.улицы Кирова-Строителей АО "Марийскавтодор" | Транзитная | ФСК | ВН | 008840071002660 | СЕ 301 | 2019 2 кв | 0,5S | - | 400/5 | 80 | 590 | - | 1,65 | 150 | 150 |  |
| 7 | 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 |
| 8 | 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 |
| 9 | 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 |
| 10 | 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 |
| 11 | 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 |
| 12 | ООО «Плес-В» (транзит дог.) | Транзитная | ТЭЦ-1 | НН | 079116405 | СО 34491М2-1 |  | 2,0 | - | - | 1 |  | - | - | 2 |
| 13 | «Пресса»( транзит дог, 5202 ) | Транзитная | ТЭЦ-1 | НН | А051914 | СО-Э449 1м 1 |  | 2,0 | - | - | 1 |  | - | - | 2 |
| 14 | 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 |
| 15 | П/С «Заречная» Л-1057, РП-30, ТП-518, «Скважина№2» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 126256480 | СЕ303 S31 746 JAVZ | 2018 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 25 |
| 16 | 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 |
| 17 | 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 |
| 18 | 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 |
| 19 | 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 |
| 20 | 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 |
| 21 | 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 |
| 22 | 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 |
| 23 | 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 |
| 24 | 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 |
| 25 | 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 |
| 26 | 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 |
| 27 | 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 |
| 28 | ЗАО «Транс Ойл» ТП-285, (транзит дог. 10130) | Транзитная | ТЭЦ-1 | НН | А009131063039120 | ЦЭ6803ВШ |  | 1,0 | - | - | l |  | 1 | 3,4 | 6 |
| 29 | 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 |
| 30 | 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 |
| 31 | 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 |
| 32 | 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 |
| 33 | 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 |
| 34 | 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 |
| 35 | 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 |
| 36 | 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 |
| 37 | 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 |
| 38 | КПП стройплощадки ОСК, ул. Луначарского ООО "Алабуга Девелопемент" | Транзитная | ТЭЦ-1 | СН2 | 11067156214205 | СЕ101 R5 145 M6 | 2020 | 1 |  | - | 1 |  |  |  | 10 |  | 4ЦК |
| 39 | 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 |
| 40 | ВРУ-2 стройплощадки ОСК, ул. Луначарского ООО "Алабуга Девелопемент" | Транзитная | ТЭЦ-1 | СН2 | 41573560 | Меркурий-230 A | 2020 | 1 |  | 400/5 | 80 |  |  |  | 200 |  | 4ЦК |
| 41 | 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 |
| 42 | 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 |
| 43 | 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 |
| 44 | 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 |
| 45 | 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 |
| 46 | 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 |
| 47 | ПС «Алёнкино» Л- 1005 НСП, «Крастыня, 4» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009344 | ПСЧ-3 ART. 07.132.1 |  | 0,5 | - | - | 1 |  | - | - | 10 | 10 | 1ЦК |
| 48 | 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 |
| 49 | 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 |
| 50 | 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 |
| 51 | 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 |
| 52 | 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 |
| 53 | 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 |
| 54 | 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 |
| 55 | 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 |
| 56 | 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 |
| 57 | 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 |
| 58 | НСП «ЦТП-7 Савария» ул. Эшкинина,1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139187276 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 59 | 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 |
| 60 | НСП «Панфилова, 336» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 1,17022E+13 | СЕ 303 S31 746 JAVZ | 2020 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 61 | 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 |
| 62 | 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 |
| 63 | 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 |
| 64 | НСП «Суворова, 20» МКД | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139186891 | CE 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 65 | 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 |
| 66 | 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 |
| 67 | ПС «Заречная» Л-1037, ТП-347 НСП ЦТП-9 «Чавайна 13А» | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233081000514 | СЕ303 | 2014 | 1,0 | - | - | 1 |  | - | - | 20 | 20 | 1ЦК |
| 68 | 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 |
| 69 | НСП « Куйбышева, 57» МДК | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 118249628 | СЕ303 R33745-JAZ | 2017 3кв. | 1.0 | - | - | 1 |  | - | - | 20 | 20 | 1ЦК |
| 70 | 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 |
| 71 | 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 |
| 72 | 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 |
| 73 | 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 |
| 74 | 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 |
| 75 | Передвижная КНС | Производственная | Т/Д | НН | 1,17022E+13 | ПСЧ-ЗА.05.2 | 2020 | 0,5 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 76 | Повысительная-станция, ул. Чернышевского, д. **1** | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009468 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 | 2022 | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 77 | Повысительная станция, ул. Чернышевского, д.1а | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 04000013 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 0,5 | - | - | 1 |  | - | - | 15 |
| 78 | Повысительная станция, ул.Авиации, д. 7 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009382 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 79 | Повысительная станция, ул.Авиации, д. 9 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 12009048 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 80 | Повысительная станция, ул.Гагарина, д. 8а | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 5015122 | ПСЧ-ЗАРТ.07.132.1 |  | 1 | - | - | 1 |  | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 81 | 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 |
| 82 | 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 |
| 83 | 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 |
| 84 | 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 |
| 85 | 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 |
| 86 | 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 |
| 87 | 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 |
| 88 | 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 |
| 89 | 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 |
| 90 | 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 |
| 91 | ПС «Медведево» Л-1001, ТП-502 Албанский водозабо™ Скважина №12 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | А08000799 | ПСЧ-3 ART.07.132.4 |  | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 92 | 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 |
| 93 | 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 |
| 94 | 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 |
| 95 | 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 |
| 96 | 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 |
| 97 | 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 |
| 98 | 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 |
| 99 | 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 |
| 100 | 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 |
| 101 | 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 |
| 102 | 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 |
| 103 | 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 |
| 104 | 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 |
| 105 | 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 |
| 106 | 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 |
| 107 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-507 Арбанского водозабора, Скважина №28 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03001703 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2022 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 108 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-507 Арбанского водозабора , Скважина №29 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 08000815 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2021 | 0,5S | **-** | 100/5 | 20 |  | **-** | **-** | 27 |
| 109 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002, ТП-507 Арбанского водозабора, Скважина №30 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 08000323 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2021 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 110 | 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 |
| 111 | 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 |
| 112 | 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 |
| 113 | ПС «Краснооктябрьская» Л-1002 , ТП-508 Арбанского водозабора, Скважина №34 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 03001854 | ПCЧ-3ART.07.132 | 2022 | 0,5S | - | 100/5 | 20 |  | - | - | 27 |
| 114 | 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 |
| 115 | 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 |
| 116 | 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 |
| 117 | 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 |
| 118 | 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 |
| 119 | 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 |
| 120 | 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 |
| 121 | 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 |
| 122 | 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 |
| 123 | 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 |
| 124 | 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 |
| 125 | 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 |
| 126 | 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 |
| 127 | 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 |
| 128 | ПС «Алёнкино» Л-1015, ТП-483 НСП ул. Анникова, 6, ввод-2 | Производственная | МРСК | НН | 094241763 | СЕЗОЗ | 2015 | 1,0 | - | - | **i i** |  | - | - | 13,5 |
| 129 | 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 |
| 130 | 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 |
| 131 | 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 |
| 132 | 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 |
| 133 | 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 |
| 134 | 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 |
| 135 | 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 |
| 136 | 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 |
| 137 | ул. Гагарина-Панфилова, площадь Юбилейная, фонтан №6 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009233139186916 | CE 303 S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 21 | 21 | 1ЦК |
| 138 | ул. Машиностроителей, д.22а, ДК им. Ленина, фонтан №7 вв1 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 009130032001481 | ЦЭ6803ВШ | 2010 | 1 | - | - | 1 | - | - |  | 12,5 | 25 | 1ЦК |
| 139 | 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 |  |
| 140 | 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 |
| 141 | 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 |
| 142 | ул. Пушкина, набережная, фонтан №10 | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 13128681 | Меркурий 230 ART-02 CLN | 2022 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 21,5 | 21,5 | 1ЦК |
| 143 | ул. Красноармейская слобода, "Воскресенский парк" фонтан №11 | Производственная | ТЭЦ-1 | СН2 | 009233136071003 | CE303S31 746 JAVZ | 2019 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 12 | 12 | 1ЦК |
| 144 | ул. Красноармейская слобода, д.1А, Насосная станция | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 43984832 | Меркурий ARTM-02 | 4кв 2020 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 15 | 15 | 1ЦК |
| 145 | г. Йошкар-Ола, Ленинский пр., д.13а, туалет | Производственная | ТЭЦ-1 | НН | 35688610 | Меркурий 236 ART-01 PQL | 2018 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 100 | 100 | 1ЦК |
| 146 | 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 |
| 147 | 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 |
| 148 | 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 |

Приложение №2

к Техническому заданию

**Плановое потребление электроэнергии на 2024г.**

Электрическая энергия в тыс.кВт\*час

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| 2890 | 2770 | 2920 | 2870 | 2830 | 2740 | 2840 | 2820 | 2840 | 2890 | 2920 | 2970 |

Приложение №3

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

**ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ ДОГОВОРА ПО ПОКУПКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА 2023 ГОД У ЕДИНСТВЕННОГО ПОСТАВЩИКА**

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

Затратный метод 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. 2024 \* **Ц**эр.2024 , где:

**V**эр. 2024 – планируемое количество (объем) закупаемого энергетического ресурса на 2024 год равное сумме предполагаемого объема потребления энергоресурса в 2023 году (**V**эр. 2023) и планируемому увеличению объема потребления энергоресурса очистными сооружениями канализации (**V**эр. Δ Оск 2024), связанного с завершением 1-го этапа реконструкции ОСК (расчет приведен в таблице №1).

**V**эр. 2024 = **V**эр. 2023 + **V**эр. Δ Оск 2024;

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 | | - | 102 600 |
| 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 | 15 898 910 |

**Ц**эр.2024 — усредненная цена энергетического ресурса на i-й период (2024г.), определяемая по известной средневзвешенной стоимости энергетического ресурса предыдущего j-го периода (9 мес.) 2023г. и ожидаемому коэффициенту роста на предстоящий i–й период (2024г.),:

**Ц**эр 2024 = **СТ**ср вз., 2023 \* **К**р., 2024;

Расчет:

**V** эр. 2024 **=** 25 664 831 + 8 635 890 = **34 300 721** (кВт час)

**СТ** ср вз.2023 = **7,4657** (руб/кВт час), **К** р. 2024 = **1,095**;

**Ц** эр 2024 = 7,4657 \* 1,095= **8,175** (руб/кВт час),

**НМЦД** затрат.2024 = **34 300 721** \* **8,175** **= 280 408 394 руб. (без НДС),**

с учетом НДС (20%) **НМЦД** затрат.2024 = **336 490 072** руб.

**Вывод:** Проведенные исследования позволяют определить максимальную цену договора в размере **336 490 072** (Триста тридцать шесть миллионов четыреста девяносто тысяч семьдесят два) руб.

.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **факт 2020г** | **факт 2021г** | **факт 2022г** | **план 2024г** |
| Кол-во приобретенной электроэнергии, тыс. кВт\*час | 25 055 | 25 500 | 25 781 | 34 300,721 |
| Тариф, руб/кВт\*час | 7,43 | 7,65 | 7,94 | 9,81 |
| Сумма закупки, тыс.руб с НДС | 186 166 | 195 138 | 204 741 | 336 490 |

Приложение №4

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

**ПРОЕКТ ДОГОВОРА**

*(находится в прикрепленном файле)*