**Сообщение о проведении открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры,** **находящихся в собственности муниципального образования Богучанский район**

**Форма торгов:** Открытый конкурс.

|  |  |
| --- | --- |
| **Концедент** | **Муниципальное образование Богучанский район, от имени которого выступает У**правление муниципальной собственностью Богучанского района |
| **Юридический адрес** | **663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72** |
| **Адрес нахождения** | **663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72** |
| **Адрес электронной почты** | [**zemresyrs@yandex.ru**](mailto:zemresyrs@yandex.ru) |
| **Телефоны** | 8 (39162) 22-010, 8 (39162) 22-802, **8 (39162)** 22-712 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Организатор:** | **У**правление муниципальной собственностью Богучанского района |
| **Юридический адрес** | **663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72** |
| **Адрес нахождения** | **663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72** |
| **Адрес электронной почты** | [**zemresyrs@yandex.ru**](mailto:zemresyrs@yandex.ru) |
| **Телефоны** | 8 (39162) 22-010, 8 (39162) 22-802, **8 (39162)** 22-712 |

**У**правление муниципальной собственностью Богучанского района **о**бъявляет о проведении открытого конкурса **на право заключения концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры,** находящихся в собственности муниципального образования Богучанский район.

Конкурсная комиссия расположена по адресу: **663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72**.

**Предмет конкурса:** Право заключения **концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры,** находящихся в собственности муниципального образования Богучанский район (лот № 1, лот № 2, лот № 3, лот № 4). Состав и описание объекта Концессионного соглашения указаны в приложении № 1 к сообщению.

Концессионные соглашения заключаются в отношении имущества, составляющего имущество казны Богучанского района.

**Целевое назначение имущества:** Указанное имущество предназначено для **производства и передачи тепловой энергии и горячей воды.**

**Срок действия Концессионного соглашения:**

**по Лоту № 1**:25 (двадцать пять) летс даты заключения соглашения,

**по Лоту № 2**:25 (двадцать пять) летс даты заключения соглашения,

**по Лоту № 3**:25 (двадцать пять) летс даты заключения соглашения.

**по Лоту № 4**:25 (двадцать пять) летс даты заключения соглашения

**Требования к участникам конкурса:** в настоящем конкурсе может принять участие индивидуальный предприниматель, российское или иностранное юридическое лицо либо действующее без образования юридического лица по договору простого товарищества (договору о совместной деятельности) два и более указанных юридических лица.

Участник конкурса должен соответствовать следующим требованиям:

- требованиям, предъявляемым законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим предпринимательскую деятельность;

- отсутствие решения о ликвидации юридического лица – заявителя или о прекращении физическим лицом – заявителем деятельности в качестве индивидуального предпринимателя;

- отсутствие решения о признании заявителя банкротом и об открытии конкурсного производства в отношении его.

**Критерии конкурса:**

1. предельный (минимаольный) размер расходов на реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить Концессионером:

**Лот №1 «Объекты теплоснабжения с. Богучаны»:**

**62000000,00 (шестьдесят два миллиона) рублей.**

руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| 0 | 2 000 000 | 2 000 000 | 2 500 000 | 4 000 000 | 2 000 000 | 2 000 000 | 4 000 000 | 4 500 000 | 3 500 000 | 4 000 000 | 2 000 000 | 0 | 2 500 000 | 4 000 000 | 4 000 000 | 2 000 000 | 0 | 2 500 000 | 2 000 000 | 2 000 000 | 4 000 000 | 0 | 2 500 000 | 4 000 000 |

В том числе:

руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Меропри-ятия** | **Ед.изм** | **Кол-во** | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| Замена водогрейных котлов на котельной № 6 | шт | 5 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |
| Реконструкция участков теплосети от котельной № 6 | м | 588 |  | 2 000 000 |  |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |
| Реконструкция участков теплосети от котельной № 8 | м | 1029 |  |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 | 1 500 000 |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  | 2 000 000 |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  | 2 000 000 |
| Замена водогрейных котлов на котельной № 12 | шт | 5 |  |  |  | 2 500 000 |  |  |  |  | 2 500 000 |  |  |  |  | 2 500 000 |  |  |  |  | 2 500 000 |  |  |  |  | 2 500 000 |  |
| Реконструкция участков теплосети от котельной № 12 | м | 706 |  |  |  |  | 2 000 000 |  | 2 000 000 | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |

**Лот №2 «Объекты теплоснабжения п. Гремучий»:**

**22500000,00 (двадцать два миллиона пятьсот тысяч) рублей.**

руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| 0 | 0 | 2 000 000 | 0 | 0 | 3 000 000 | 2 000 000 | 0 | 2 000 000 | 0 | 0 | 2 000 000 | 3 000 000 | 0 | 0 | 0 | 2 000 000 | 0 | 0 | 2 000 000 | 3 000 000 | 0 | 1 500 000 | 0 | 0 |

В том числе:

руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Меропри-ятия** | **Ед.изм** | **Кол-во** | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| Замена водогрейных котлов на котельной № 20 | шт | 3 |  |  |  |  |  | 3 000 000 |  |  |  |  |  |  | 3 000 000 |  |  |  |  |  |  |  | 3 000 000 |  |  |  |  |
| Реконструкция участков теплосети от котельной № 20 | м | 794 |  |  | 2 000 000 |  |  |  | 2 000 000 |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  |  | 1 500 000 |  |  |

**Лот №3 «Объекты теплоснабжения п. Красногорьевский»:**

**18000000,00 (восемнадцать миллионов) рублей.**

руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| 0 | 2 000 000 | 0 | 1 200 000 | 2 000 000 | 0 | 0 | 2 300 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 000 000 | 0 | 0 | 1 200 000 | 2 500 000 | 2 300 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 500 000 | 0 | 0 |

В том числе:

руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Меропри-ятия** | **Ед.изм** | **Кол-во** | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| Замена водогрейных котла на котельной № 21 | шт | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 500 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция участков теплосети от котельной № 21 | м | 735 |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 500 000 |  |  |
| Замена водогрейных котлов на котельной № 22 | шт | 2 |  |  |  |  |  |  |  | 300 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 300 000 |  |  |  |  |  |  |  |
| Реконструкция участков теплосети от котельной № 22 | м | 141 |  |  |  | 1 200 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 200 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Лот №4 «Объекты теплоснабжения с. Чунояр»:**

**23900000,00 (двадцать три миллиона девятьсот тысяч) рублей.**

руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| 0 | 0 | 2 000 000 | 1 700 000 | 0 | 0 | 2 000 000 | 0 | 0 | 2 000 000 | 2 000 000 | 1 500 000 | 0 | 1 700 000 | 0 | 0 | 0 | 2 000 000 | 3 300 000 | 0 | 0 | 0 | 2 000 000 | 2 200 000 | 1 500 000 |

В том числе:

руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Меропри-ятия** | **Ед.изм** | **Кол-во** | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2036 год | 2037 год | 2038 год | 2039 год | 2040 год |
| Замена водогрейных котлов на котельной № 40 | шт | 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 500 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 500 000 |
| Реконструкция участков теплосети от котельной № 40 | м | 494 |  |  |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2 200 000 |  |  |  |  | 2 200 000 |  |
| Замена водогрейных котлов на котельной № 44 | шт | 4 |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |  |  | 2 000 000 |  |  |
| Реконструкция участков теплосети от котельной № 44 | м | 265 |  |  |  | 1 700 000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 700 000 |  |  |  |  | 1 100 000 |  |  |  |  |  |  |

1. объем расходов, финансируемых за счет средств Концедента, на реконструкцию объекта Концессионного соглашения: расходы на реконструкцию объекта Концессионного соглашения Концедентом на себя не приняты;
2. объем расходов, финансируемых за счет средств Концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения: расходы, финансируемые за счет средств Концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения Концедентом на себя не приняты;
3. долгосрочные параметры регулирования деятельности Концессионера:

**Лот № 1 «Объекты теплоснабжения с. Богучаны»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии конкурса | значение показателя | | |
| Котельная № 6 | Котельная № 8 | Котельная № 12 |
| 1. | Долгосрочные параметры регулирования тарифов: |  |  |  |
| 1.1. | базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, тыс. руб. | 5485,68 | 6385,72 | 8346,91 |
| 1.2. | Индекс эффективности операционных расходов | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2. | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |  |  |  |
| 2.1.1 | Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2.1.2 | Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | нормативный уровень прибыли | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

**Лот № 2 «Объекты теплоснабжения п. Гремучий»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии конкурса | значение показателя |
| Котельная № 20 |
| 1. | Долгосрочные параметры регулирования тарифов: |  |
| 1.1. | базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, тыс. руб. | 7776,92 |
| 1.2. | Индекс эффективности операционных расходов | 1,00 |
| 2. | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |  |
| 2.1.1 | Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии | 1,00 |
| 2.1.2 | Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива | 1,00 |
| 3 | нормативный уровень прибыли | 1,00 |

**Лот № 3 «Объекты теплоснабжения п. Красногорьевский»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии конкурса | значение показателя | |
| Котельная № 21 | Котельная № 22 |
| 1. | Долгосрочные параметры регулирования тарифов: |  |  |
| 1.1. | базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, тыс. руб. | 4700,50 | 929,14 |
| 1.2. | Индекс эффективности операционных расходов | 1,00 | 1,00 |
| 2. | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |  |  |
| 2.1.1 | Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии | 1,00 | 1,00 |
| 2.1.2 | Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива | 1,00 | 1,00 |
| 3 | нормативный уровень прибыли | 1,00 | 1,00 |

**Лот № 4 «Объекты теплоснабжения с. Чунояр»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Критерии конкурса | значение показателя | |
| Котельная № 40 | Котельная № 44 |
| 1. | Долгосрочные параметры регулирования тарифов: |  |  |
| 1.1. | базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, тыс. руб. | 7025,40 | 5288,72 |
| 1.2. | Индекс эффективности операционных расходов | 1,00 | 1,00 |
| 2. | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |  |  |
| 2.1.1 | Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии | 1,00 | 1,00 |
| 2.1.2 | Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива | 1,00 | 1,00 |
| 3 | нормативный уровень прибыли | 1,00 | 1,00 |

1. плановые значения показателей деятельности Концессионера:

**Лот №1 «Объекты теплоснабжения с. Богучаны»:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Значение показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2056 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | 2030 | | 2031 | | 2032 | | 2033 | | 2034 | | 2035 | | 2036 | | 2037 | | 2038 | | 2039 | | 2040 | |
| Базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. | 20218,31 | - | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Индекс эффектив-ности операционных расходов |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Нормативный уровень прибыли |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнер-гии |  | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива |  | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения | Тыс. Гкал | 15826,26 | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Потери тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения | Тыс. Гкал | 4031,27 | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятель-ности в сфере теплоснабжения по отношению к каждому предыдущему году |  | с 01.01 по 30.06.2016 – 100%  с 01.07 по 31.12.2016 – 103,5% | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено основами ценообразова-ния в сфере теплоснабжения |  | В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Лот №2 «Объекты теплоснабжения п. Гремучий»:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Значение показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2056 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | 2030 | | 2031 | | 2032 | | 2033 | | 2034 | | 2035 | | 2036 | | 2037 | | 2038 | | 2039 | | 2040 | |
| Базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. | 7776,92 | - | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Индекс эффектив-ности операционных расходов |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Нормативный уровень прибыли |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнер-гии |  | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива |  | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения | Тыс. Гкал | 6087,53 | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Потери тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения | Тыс. Гкал | 1550,62 | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятель-ности в сфере теплоснабжения по отношению к каждому предыдущему году |  | с 01.01 по 30.06.2016 – 100%  с 01.07 по 31.12.2016 – 103,5% | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено основами ценообразова-ния в сфере теплоснабжения |  | В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Лот №3 «Объекты теплоснабжения п. Красногорьевский»:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Значение показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2056 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | 2030 | | 2031 | | 2032 | | 2033 | | 2034 | | 2035 | | 2036 | | 2037 | | 2038 | | 2039 | | 2040 | |
| Базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. | 5629,64 | - | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Индекс эффектив-ности операционных расходов |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Нормативный уровень прибыли |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнер-гии |  | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива |  | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения | Тыс. Гкал | 4406,70 | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Потери тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения | Тыс. Гкал | 1122,48 | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятель-ности в сфере теплоснабжения по отношению к каждому предыдущему году |  | с 01.01 по 30.06.2016 – 100%  с 01.07 по 31.12.2016 – 103,5% | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено основами ценообразова-ния в сфере теплоснабжения |  | В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Лот №4 «Объекты теплоснабжения с. Чунояр»:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Значение показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2056 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | 2030 | | 2031 | | 2032 | | 2033 | | 2034 | | 2035 | | 2036 | | 2037 | | 2038 | | 2039 | | 2040 | |
| Базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. | 12314,12 | - | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Индекс эффектив-ности операционных расходов |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Нормативный уровень прибыли |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| **Показатели энергосбережения и энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнер-гии |  | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива |  | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения | Тыс. Гкал | 9639,10 | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Потери тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения | Тыс. Гкал | 2455,27 | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятель-ности в сфере теплоснабжения по отношению к каждому предыдущему году |  | с 01.01 по 30.06.2016 – 100%  с 01.07 по 31.12.2016 – 103,5% | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено основами ценообразова-ния в сфере теплоснабжения |  | В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

1. плата концедента: Концедентом на себя не принята.

Использование иных критериев, помимо предусмотренных в Сообщении, не допускается.

Оценка конкурсных предложений осуществляется конкурсной комиссией посредством сравнения содержащихся в конкурсных предложениях условий. Наилучшие содержащиеся в конкурсных предложениях условия соответствуют:

1) дисконтированной выручке участника конкурса, для которого определено ее минимальное значение, в случае, если дисконтированная выручка участника конкурса, для которого определено ее минимальное значение, отличается от дисконтированной выручки другого участника конкурса, для которого определено следующее по величине значение дисконтированной выручки после ее минимального значения, более чем на два процента превышающее минимальное значение дисконтированной выручки;

2) наибольшему количеству содержащихся в конкурсном предложении наилучших плановых значений показателей деятельности Концессионера по сравнению с соответствующими значениями, содержащимися в конкурсных предложениях иных участников конкурса, дисконтированные выручки которых превышают менее чем на два процента минимальное значение дисконтированной выручки, определенное на основании всех конкурсных предложений, или равны ему, в случае, если дисконтированная выручка участника конкурса, для которого определено ее минимальное значение, отличается от дисконтированной выручки другого участника конкурса, для которого определено следующее по величине значение дисконтированной выручки после ее минимального значения, менее чем на два процента превышающее минимальное значение дисконтированной выручки или равное ему.

Дисконтированная выручка участника конкурса равна сумме следующих величин, рассчитанных в ценах первого года срока действия Концессионного соглашения с применением коэффициента дисконтирования (далее – дисконтирование величин):

1. необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) на каждый год срока действия Концессионного соглашения;
2. объем расходов, финансируемых за счет средств Концедента на использование (эксплуатацию) объекта Концессионного соглашения;
3. расходы Концессионера, подлежащие возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения и не возмещенные ему на дату окончания срока действия Концессионного соглашения;
4. объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на создание и (или) реконструкцию данного объекта;
5. плата концедента.

Коэффициент дисконтирования принимается равным норме доходности инвестированного капитала, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения. Порядок дисконтирования величин устанавливается Правительством Российской Федерации.

Дисконтированная выручка участника конкурса определяется с применением вычислительной программы, размещенной на официальном сайте [www.torgi.gov.ru](http://www.torgi.gov.ru) в сети «Интернет». Необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов), предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения для предусмотренных методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении и установленные Конкурсной документацией. В случае, если при оценки конкурсных предложений предполагаемое изменение необходимой валовой выручки участника конкурса, определяемой на каждый год предполагаемого срока действия Концессионного соглашения, в каком-либо году по отношению к предыдущему году превысит установленный Конкурсной документацией предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки Концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, участник конкурса отстраняется от участия в конкурсе.

**Конкурсная документация предоставляется** в рабочие дни на основании заявления любого заинтересованного лица, подавшего в письменной форме с **23.05.2016** г. и до 17-00 часов **20.06.2016** г. время выдачи с 9-00 до 17-00 часов, обед с 13-00 до 14-00 по адресу: Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10, 11без взимания платы. Пакет документов участнику размещения заказа направляется в течение пяти рабочих дней после поступления письменного запроса о предоставлении документации.

Официальными сайтами в сети «Интернет» для размещения информации о проведении конкурса является следующие адреса: www.torgi.gov.ru, www.boguchansky-raion.ru.

**Место, порядок, дата начала и дата окончания приема заявок на участие в конкурсе:**

Заявки на участие в открытом конкурсе представляются по адресу: 663430, Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72. На конверте указать наименование конкурса и номер лота.

Заявки принимаются в рабочее время с **«23» мая 2016 года и до 17-00 часов «04» июля 2016 г.**, время приема с 9-00 до 17-00 часов, обед с 13-00 до 14-00, по адресу: 663430, Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10.

Заявка на участие в конкурсе оформляется на русском языке в письменной форме и предоставляется в запечатанном конверте.

**Размер задатка, порядок и сроки его внесения:**

Организатором конкурса установлено требование о внесении задатка,вносимого в обеспечение исполнения обязательства по заключению концессионного соглашения:

**Лот № 1** – **312 500,00 (триста двенадцать тысяч пятьсот) рублей,** что составляет 0,5% от предельного размера расходов на реконструкцию объекта Концессионного соглашения;

**Лот № 2** – **112 500,00 (сто двенадцать тысяч пятьсот) рублей,** что составляет 0,5% от предельного размера расходов на реконструкцию объекта Концессионного соглашения.

**Лот № 3** – **90 000,00 (девяносто тысяч) рублей,** что составляет 0,5% от предельного размера расходов на реконструкцию объекта Концессионного соглашения.

**Лот № 4** – **119 500,00 (сто девятнадцать тысяч пятьсот) рублей,** что составляет 0,5% от предельного размера расходов на реконструкцию объекта Концессионного соглашения.

**Реквизиты счета для внесения задатка:**

УФК по Красноярскому краю (Управление муниципальной собственностью Богучанского района) 40302810300003000120 (л/с 05193014100) Отделение Красноярск г. Красноярск, БИК 040407001, ИНН 2407008705, КПП 240701001.

**В назначении платежа указать:**

«Задаток в обеспечение исполнения обязательств по заключению концессионного соглашения, конкурс №\_\_\_, лот №\_\_\_\_».

Задаток вносится на расчетный счет Организатора конкурса не позднее дня окончания подачи заявок и считается внесенным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Организатора конкурса.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет, указанный в информационном сообщении, является выписка с этого счета.

Сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 Гражданского кодекса Российской Федерации, подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты, после чего договор о задатке считается заключенным в письменной форме.

В случае не поступления в установленный срок суммы задатка на счет организатора, что подтверждается соответствующей выпиской, обязательства заявителя по внесению задатка считаются неисполненными, заявитель к участию в конкурсе не допускается.

**Порядок, место и срок предоставления конкурсных предложений:**

Конкурсные предложения предоставляются участниками, прошедшими предварительный отбор и которым конкурсная комиссия направила соответствующее уведомление. Конкурсные предложения принимаются по адресу: 663430, Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10. Конкурсные предложения принимаются с «**13» июля 2016** **года** по «**04» октября 2016 года**. Время приема с 9-00 до 17-00 часов, обед с 13-00 до 14-00.

Конкурсное предложение оформляется на русском языке в письменной форме в двух экземплярах (оригинал и копия), каждый из которых удостоверяется подписью участника конкурса, и представляется в конкурсную комиссию в установленном конкурсной документацией порядке в отдельном запечатанном конверте. К конкурсному предложению прилагается удостоверенная подписью участника конкурса опись представленных им документов и материалов в двух экземплярах, оригинал которой остается в конкурсной комиссии, копия - у участника конкурса.

Участник конкурса вправе представить конкурсное предложение на заседании конкурсной комиссии в момент вскрытия конвертов с конкурсными предложениями, который является моментом истечения срока представления конкурсных предложений.

Участник конкурса вправе изменить или отозвать свое конкурсное предложение в любое время до истечения срока представления в конкурсную комиссию конкурсных предложений. Изменение конкурсного предложения или уведомление о его отзыве считается действительным, если такое изменение или такое уведомление поступило в конкурсную комиссию до истечения срока представления конкурсных предложений.

В конкурсном предложении для каждого критерия конкурса указывается значение предлагаемого участником конкурса условия в виде числового значения на каждый год срока действия концессионного соглашения.

**Место, дата и время вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе:**

Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10, **«05» июля 2016 года в**10 часов 00 минут.

**Место, дата и время вскрытия конвертов с конкурсными предложениями:** Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10, «05»октября 2016 г. в 10 часов 00 минут.

**Порядок определения победителя конкурса:**

Победителем конкурса признается участник конкурса, предложивший наилучшие условия, определяемые в порядке, установленном [частью 5.2 статьи 32](#Par707) Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

В случае, если два и более конкурсных предложения содержат равные наилучшие условия, победителем конкурса признается участник конкурса, раньше других указанных участников конкурса представивший в конкурсную комиссию конкурсное предложение.

Решение о признании участника конкурса победителем конкурса может быть обжаловано в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

**Срок подписания членами конкурсной комиссии протокола о результатах проведении конкурса:** Конкурсной комиссией не позднее чем через пять рабочих дней со дня подписания ею протокола рассмотрения и оценки конкурсных предложений подписывается протокол о результатах проведения конкурса.

**Срок подписания концессионного соглашения:** Концедент в течение пяти рабочих дней со дня подписания членами конкурсной комиссии протокола о результатах проведения конкурса направляет победителю конкурса экземпляр указанного протокола, проект концессионного соглашения, включающий в себя условия этого соглашения, определенные решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией и представленным победителем конкурса конкурсным предложением, а также иные предусмотренные настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами условия. Концессионное соглашение должно быть подписано не позднее чем через 7 (семь) рабочих дней, со дня направления победителю конкурса проекта Концессионного соглашения.

Начальник управления

муниципальной собственностью

Богучанского района А.А.Матюшин

**Приложение**

**№ 1 к сообщению**

**Объекты концессионных соглашений**

**Лот № 1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование,  местоположение | Кол-во | Установ-ленная мощность, Гкал | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Примечания |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Котельная №6**  **с. Богучаны, ул. Ленина,**  **140 "а", зд. 3** |  | 4,0 |  |  | Свидетельство от 03.10.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 975315 |
|  | **Здание производственные** |  |  |  |  |  |
| 1 | Здание котельной | 1 |  | 1975 | 2972559,24 |  |
|  | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
| 2 | Дымовая труба | 1 |  |  | 44100,00 |  |
| 3 | Дымосос ДН-10 №1 с эл. двигателем 11 кВт/1050 об/мин | 1 |  | 2005 | 87216,67 |  |
| 4 | Дымосос ДН-10 №2 с эл. двигателем 11 кВт/1000 об/мин | 1 |  | 2009 | 46620,00 |  |
|  | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
| 5 | Эл.тельфер | 1 |  | 2003 | 12096,00 |  |
| 6 | Вагонетка | 1 |  | 2003 | 25200,00 |  |
|  | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
| 7 | Котел КВТР-1№1 | 1 |  | 2003 | 220500,00 |  |
| 8 | Котел КВТР-1№2 | 1 |  | 2003 | 220500,00 |  |
| 9 | Котел КВТР-1№3 | 1 |  | 2003 | 220500,00 |  |
| 10 | Котел КВТР-1№4 | 1 |  | 2003 | 220500,00 |  |
|  | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
| 11 | Эл.насос К200-150-315с эл.двиг.45/1500 | 1 |  | 2003 | 61110,00 |  |
| 12 | Насос №1 К290\30 с эл. двиг. 30 кВт/1500 об/мин | 1 |  | 2003 | 31500,00 |  |
| 13 | Насос №3 К160/30 с эл. двиг. 30 кВт/1500 об/мин | 1 |  | 2011 | 57362,40 |  |
| 14 | Насос Wilo BL 100/170-37/2 | 1 |  | 2014 | 190795,95 |  |
|  | **Щиты электрические** |  |  |  |  |  |
| 15 | Щит управления | 1 |  | 2003 | 15120,00 |  |
| 16 | Щит осветительный | 1 |  | 2003 | 3780,00 |  |
| 17 | Щит силовой | 1 |  | 2003 | 3780,00 |  |
|  | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
| 18 | Установка ХВО (УДК) | 1 |  | 2012 | 442807,98 |  |
| 19 | Сварочный трансформат. | 1 |  | 2003 | 15120,00 |  |
|  | **Сооружения** |  |  |  |  |  |
| 20 | Теплотрасса, м | 4050,1 |  | 1975 | 6605108,88 | Свидетельство от 29.09.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 975268 |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №8**  **с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111"А", зд. 1** |  | 5,1 |  |  | Свидетельство от 15.01.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 799938 |
|  | **Здание производственные** |  |  |  |  |  |
| 1 | Здание котельной | 1 |  | 1979 | 1180746,00 |  |
|  | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
| 2 | Дымовая труба | 1 |  | 2003 | 16690,69 |  |
| 3 | Дымосос ДН-10 прав | 1 |  | 2005 | 92891,13 |  |
| 4 | Дымосос ДН-10 эл. дв. АИР 11/1000 | 1 |  | 2003 | 47944,26 |  |
|  | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
| 5 | Эл. тельфер 0,5т | 1 |  | 2003 | 7704,70 |  |
| 6 | Эл.тельфер 1 т | 1 |  | 2003 | 18900,00 |  |
|  | **Система шлакоудаления** |  |  |  |  |  |
| 7 | Траспортер шлакоудал. | 1 |  | 2003 | 55440,00 |  |
|  | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
| 8 | Котел водогрейный "Братск-М" | 1 |  | 2012 | 442807,98 |  |
| 9 | Котел КВ-1.5 ШП №2 | 1 |  | 2003 | 362728,80 |  |
| 10 | Котел "Братск" №3 | 1 |  | 2003 | 373590,00 |  |
| 11 | Котел "Братск" №4 | 1 |  | 2003 | 378000,00 |  |
| 12 | Котел "Братск" №5 | 1 |  | 2003 | 378000,00 |  |
|  | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
| 13 | Насос к 200-150-315 45/1500 | 1 |  | 2003 | 46620,00 |  |
| 14 | Насос К200/150/315 эл.дв. 45/1500 | 1 |  | 2003 | 46620,00 |  |
| 15 | Насос к 200-150-315 45/1500 | 1 |  | 2003 | 60097,04 |  |
|  | **Щиты электрические** |  |  |  |  |  |
| 16 | Щит силовой | 1 |  | 2003 | 11340,00 |  |
| 17 | Щит распределительный | 1 |  | 2003 | 20160,00 |  |
|  | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
| 18 | Установка ХВО (УДК) | 1 |  | 2012 | 247297,00 |  |
| 19 | Сварочный аппарат | 1 |  | 2003 | 15588,72 |  |
|  | **Сооружения** |  |  |  |  |  |
| 20 | Теплотасса, м | 4783,60 |  | 1979 | 7017179,27 | Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ  № 681689 |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №12**  **с. Богучаны, ул. Космонавтов, 4 К** |  | 6,65 |  |  | Свидетельство от 08.09.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 975102 |
|  | **Здание производственные** |  |  |  |  |  |
| 1 | Здание котельной | 1 |  | 1978 | 2472237,32 |  |
|  | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
| 2 | Дымовая труба | 1 |  | 2008 | 828203,00 |  |
| 3 | Дымосос ДН-10 №1 с эл. двигателем 30 кВт/1500 об/мин | 1 |  | 2005 | 79602,52 |  |
| 4 | Дымосос ДН-10 №2 с эл. двигателем 11 кВт/1000 об/мин | 1 |  | 2008 | 203766,00 |  |
| 5 | Дымосос ДН-10 №3 с эл. двигателем 30 кВт/1500 об/мин | 1 |  | 2012 | 203766,00 |  |
| 6 | Эл. тельфер 1 т | 1 |  | 2003 | 4117,24 |  |
|  | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
| 7 | Котел "Братск" №1 | 1 |  | 2008 | 699961,62 |  |
| 8 | Котел "Братск" №2 | 1 |  | 2003 | 162150,00 |  |
| 9 | Котел водогрейный КВ-1,5 №3 | 1 |  | 2008 | 1016426,00 |  |
| 10 | Топка "Братск" №3 | 1 |  | 2008 | 798283,00 |  |
| 11 | Котел водогрейный КВ-1,5 №4 | 1 |  | 2008 | 1016426,00 |  |
| 12 | Топка "Братск" №4 | 1 |  | 2008 | 798283,00 |  |
| 13 | Котел КВТР-1 №5 | 1 |  | 2003 | 228473,58 |  |
| 14 | Котел КВТР-1 №6 | 1 |  | 2003 | 235093,53 |  |
|  | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
| 15 | Насос 290\30 с эл. Дв. 37/1500 | 1 |  | 2003 | 60766,02 |  |
| 16 | Насос 200-150-315 с эл. Дв. 45/1500 №3 | 1 |  | 2003 | 60480,00 |  |
| 17 | Вентилятор радиальный В-Ц14-46 тип эл.двиг. АИМ71А4 | 1 |  | 2008 | 43259,00 |  |
| 18 | Вентилятор радиальный В-Ц14-46 тип эл.двиг. АИМ71А4 | 1 |  | 2008 | 43259,00 |  |
| 19 | Циклон 4ЦН-11-630 | 1 |  | 2008 | 584415,00 |  |
| 20 | Насос Wilo BL 100/170-37/2 | 1 |  | 2014 | 190795,95 |  |
|  | **Щиты электрические** |  |  |  |  |  |
| 21 | Щит вводной | 1 |  | 2003 | 3780,00 |  |
| 22 | Щит распределительный №1 | 1 |  | 2003 | 2520,00 |  |
| 23 | Щит распределительный №2 | 1 |  | 2003 | 2520,00 |  |
| 24 | Щит распределительный №3 | 1 |  | 2003 | 2520,00 |  |
| 25 | Щит распределительный №4 | 1 |  | 2003 | 2520,00 |  |
| 26 | Щит распределительный №5 | 1 |  | 2003 | 2520,00 |  |
| 27 | Щит распределительный №6 | 1 |  | 2003 | 2520,00 |  |
| 28 | Щит распределительный №7 | 1 |  | 2003 | 2520,00 |  |
| 29 | Щит распределительный №8 | 1 |  | 2003 | 2520,00 |  |
|  | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
| 30 | Установка ХВО (УДК) | 1 |  | 2012 | 247297,00 |  |
| 31 | Компрессор К-6 | 1 |  | 2003 | 30240,00 |  |
|  | **Сооружения** |  |  |  |  |  |
| 32 | Теплотасса, м | 5216,64 |  | 1978 | 8069755,60 | Свидетельство от 03.10.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 975311 |

**Лот № 2**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Кол-во | Установ-ленная мощность, Гкал | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Примечания |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Котельная №20**  **п. Гремучий,**  **ул. Студенческая, 3 В** |  | 6,73 |  |  | Свидетельство от 07.12.2011 г., серия 24 ЕК  № 317755 |
|  | **Здание производственные** |  |  |  |  |  |
| 1 | Здание котельной кирпичное |  |  | 1981 | 1673860,00 |  |
|  | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
| 2 | Труба дымовая 1100мм | 1 |  | 1981 | 15240,00 |  |
| 3 | Дымосос ДН-10 пр 11/1000 | 1 |  | 2004 | 136232,42 |  |
|  | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
| 4 | Эл.таль проводн.ГП-1,0 тн | 1 |  | 2004 | 41493,52 |  |
| 5 | Транспортер цепной с редуктором 30м | 1 |  | 1995 | 1677,00 |  |
| 6 | Транспортер ленточный 60м3 | 1 |  | 1995 | 1935,00 |  |
|  | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
| 7 | Котел КВТС № 1 | 1 |  | 2002 | 232200,00 |  |
| 8 | Котел ДКВР 13/4 №2 | 1 |  | 2002 | 233522,25 |  |
| 9 | Котел КВ-1,5ШП №3 | 1 |  | 2004 | 1548263,52 |  |
| 10 | Котел КВ-1,5ШП №4 | 1 |  | 2004 | 1548263,52 |  |
| 11 | Котел КВЦ1,6-95ШП №5 | 1 |  | 2005 | 842156,26 |  |
| 12 | Эл щит к котлу №5 | 1 |  | 2005 | 17101,36 |  |
|  | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
| 13 | Насос К 200-150-315 | 1 |  | 2005 | 85906,34 |  |
| 14 | Насос Д 320x50 75 кВт 1500об./мин. | 1 |  | 1994 | 43488,00 |  |
| 15 | Насос 290x30 37 кВт 1500 об./мин. | 1 |  | 1995 | 21744,00 |  |
| 16 | Насос 290x36 37 кВт 1500 об./мин. | 1 |  | 2001 | 36000,00 |  |
|  | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
| 17 | Водосчетчик ВМХ 50 | 1 |  | 2004 | 8165,03 |  |
| 18 | Установка ХВО | 1 |  | 2012 | 234932,15 |  |
|  | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
| 19 | Сварочный аппарат ВД-300 | 1 |  | 1993 | 6708,00 |  |
|  | **Сооружения** |  |  |  |  |  |
| 20 | Тепловые сети, м | 8230 |  | 1976 | 4864608,00 | Свидетельство от 07.08.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 861295 |

**Лот № 3**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Кол-во | Установ-ленная мощность, Гкал | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2014 (руб) | Примечания |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Котельная №21**  **п. Красногорьевский,**  **ул. Ленина, 6 В** |  | 6,2 |  |  | Свидетельство от 05.12.2011 г., серия 24 ЕК  № 317168 |
|  | **Здание производственные** |  |  |  |  |  |
| 1 | Здание котельной | 1 |  | 2013 | 17 878 360,26 |  |
|  | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
| 2 | Дымовая труба №1 | 1 |  | 2013 | 331 016,00 |  |
| 3 | Дымосос ДН 8/1500 левого вращения | 1 |  | 2013 | 79 047,28 |  |
| 4 | Дымосос ДН 8/1500 левого вращения | 1 |  | 2013 | 79 047,28 |  |
| 5 | Дымосос ДН 8/1500 левого вращения | 1 |  | 2013 | 79 047,28 |  |
| 6 | Дымосос ДН 8/1500 левого вращения | 1 |  | 2013 | 79 047,28 |  |
| 7 | Золоуловитель ЗУ-1-2 | 1 |  | 2013 | 38 823,56 |  |
| 8 | Золоуловитель ЗУ-1-2 | 1 |  | 2013 | 38 823,56 |  |
|  | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
| 9 | Установка тельферная углеподачи G-1 n т/ч | 1 |  | 2013 | 61 656,15 |  |
|  | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
| 10 | Котел КВм-1,8ШП с топкой ТШПм-2,0 | 1 |  | 2013 | 1 059 451,98 |  |
| 11 | Котел КВм-1,8ШП с топкой ТШПм-2,0 | 1 |  | 2013 | 1 059 451,98 |  |
| 12 | Котел КВм-1,8ШП с топкой ТШПм-2,0 | 1 |  | 2013 | 1 059 451,98 |  |
| 13 | Котел КВм-1,8ШП с топкой ТШПм-2,0 | 1 |  | 2013 | 1 059 451,98 |  |
|  | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
| 14 | Насос сетевой К150-125-315/4-5 с эл. Двиг 30 кВт п-1500 об/мин | 1 |  | 2013 | 78 024,04 |  |
| 15 | Насос сетевой К150-125-315/4-5 с эл. двиг 30 кВт п-1500 об/мин | 1 |  | 2013 | 78 024,04 |  |
|  | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
| 16 | Установка химводоподготовки | 1 |  | 2013 | 93 397,98 |  |
|  | **Щиты электрические** |  |  |  |  |  |
| 17 | Распределит. щит STJ U 61E | 1 |  | 2013 | 6 883,43 |  |
| 18 | Распределит. щит STJ U 61E | 1 |  | 2013 | 6 883,43 |  |
| 19 | Щит ЩРН 3/36 2 Пр | 1 |  | 2013 | 11 681,51 |  |
| 20 | Ящик управления эл.двиг.РУСМ 8104-4470В | 1 |  | 2013 | 3 311,57 |  |
| 21 | Шкаф управления насосами АЭП40-060-54Ч2-22 | 1 |  | 2013 | 295 158,48 |  |
| 22 | Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ) | 1 |  | 2013 | 22 773,53 |  |
| 23 | Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ) | 1 |  | 2013 | 22 773,53 |  |
| 24 | Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ) | 1 |  | 2013 | 22 773,53 |  |
| 25 | Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ) | 1 |  | 2013 | 22 773,53 |  |
| 26 | Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1 | 1 |  | 2013 | 49 354,84 |  |
| 27 | Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1 | 1 |  | 2013 | 49 354,84 |  |
| 28 | Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1 | 1 |  | 2013 | 49 354,84 |  |
| 29 | Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А | 1 |  | 2013 | 101 574,55 |  |
| 30 | Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А | 1 |  | 2013 | 101 574,55 |  |
| 31 | Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А | 1 |  | 2013 | 101 574,55 |  |
| 32 | Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А | 1 |  | 2013 | 101 574,55 |  |
| 33 | Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5 | 1 |  | 2013 | 10 030,82 |  |
| 34 | Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5 | 1 |  | 2013 | 10 030,82 |  |
| 35 | Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5 | 1 |  | 2013 | 10 030,82 |  |
| 36 | Шкаф монтажный в сборе | 1 |  | 2013 | 8 379,79 |  |
|  | **Резервные источники питания** |  |  |  |  |  |
| 37 | Дизельная электростанция АД-200 контейнер 1 степени автоматизации | 1 |  | 2013 | 1 086 345,29 |  |
| 38 | Сети энергоснабжения | 1 |  | 2014 | 354 543,74 |  |
|  | **Вспомогательное оборудование** |  |  |  |  |  |
| 39 | Сверлильный станок | 1 |  | 1978 | 86 400,00 |  |
| 40 | Свароч. аппарат ВД-502-2УЗ | 1 |  | 1983 | 22 752,00 |  |
|  | **Сооружения** |  |  |  |  |  |
| 41 | Тепловые сети, м | 7074,80 |  | 1969 | 4 483 369,24 | Свидетельство от 27.12.2007 г., серия 24 ЕЗ  № 681673 |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №22**  **п. Краснрогорьевский,**  **ул. Лесная, 15 А** |  | 1,2 |  |  | Свидетельство от 14.01.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 799913 |
|  | **Здание производственные** |  |  |  |  |  |
| 1 | Здание котельной | 1 |  | 1983 | 914262,18 |  |
|  | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
| 2 | Дымовая труба №3 | 1 |  | 1990 | 120650,00 |  |
| 3 | Дымосос ДН-6,3 | 1 |  | 2004 | 50740,00 |  |
|  | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
| 4 | Котел КТВС-06 водогрейный | 1 |  | 2000 | 96750,00 |  |
| 5 | Котел КВТС-06 водогрейный №2 | 1 |  | 2000 | 96750,00 |  |
|  | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
| 6 | Насос К-3 с эл.дв. 11 кв | 1 |  | 2000 | 13158,00 |  |
| 7 | Насос К-6 с эл.дв. 30 кв | 1 |  | 2000 | 33540,00 |  |
| 8 | Насос К-6 с эл.дв. 20 кв №1 | 1 |  | 1973 | 28380,00 |  |
|  | **Щиты электрические** |  |  |  |  |  |
| 9 | Щитовая ЩВИ-1 | 1 |  | 2000 | 13545,00 |  |
| 10 | Счетчик холодного водоснабжения | 1 |  | 2012 | 57486,25 |  |
|  | **Резервные источники питания** |  |  |  |  |  |
| 11 | Резервный дизель-генератор ДГ-100 | 1 |  | 1994 | 195 840,00 |  |
|  | **Сооружения** |  |  |  |  |  |
| 12 | Теплотрасса, м | 925,30 |  | 1983 | 33 335,19 | Свидетельство от 27.12.2007 г., серия 24 ЕЗ  № 681671 |

**Лот № 4**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Кол-во | Установ-ленная мощность, Гкал | Год ввода в эксп. | Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб) | Примечания |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Котельная №40**  **с. Чунояр, ул. Северная, 27 Б** |  | 6,8 |  |  | Свидетельство от 14.01.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 799918 |
|  | **Здание производственные** |  |  |  |  |  |
| 1 | Здание котельной кирпичное | 1 |  | 1995 | 1126162,34 |  |
|  | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
| 2 | Дымовая труба | 1 |  | 1972 | 41910,00 |  |
| 3 | Дымосос ДН-10 №1 | 1 |  | 2000 | 38700,00 |  |
| 4 | Дымосос ДН-10№2 | 1 |  | 2001 | 60952,50 |  |
| 5 | Дымосос ДН-6,3 №3 | 1 |  | 2010 | 55558,00 |  |
| 6 | Дымосос ДН-6,3 №4 | 1 |  | 2010 | 55558,00 |  |
|  | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
| 7 | К\а2161-2ТМ(КВРК-1.0)№2 | 1 |  | 2003 | 902263,95 |  |
| 8 | Топка угловая 2161-7ТМ№1 | 1 |  | 2003 | 47003,04 |  |
| 9 | Вентилятор ВЦ 14-46-2,5 | 1 |  | 2003 | 9018,36 |  |
| 10 | К\а2161-2ТМ(КВРК-1.0)№2 | 1 |  | 2003 | 902263,95 |  |
| 11 | Топка угловая 2161-7ТМ№1 | 1 |  | 2003 | 47003,04 |  |
| 12 | Вентилятор ВЦ 14-46-2,5 | 1 |  | 20.03 | 9018,36 |  |
| 13 | Котлы КВРК - 07 №1 | 1 |  | 2001 | 87454,44 |  |
| 14 | Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1 | 1 |  | 2000 | 6019,99 |  |
| 15 | Котлы КВРК - 07 №1 | 1 |  | 2001 | 87454,44 |  |
| 16 | Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1 | 1 |  | 2000 | 6019,99 |  |
| 17 | Котлы КВРК - 07 №1 | 1 |  | 2001 | 87454,44 |  |
| 18 | Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1 | 1 |  | 2000 | 6019,99 |  |
| 19 | Котел водогрейный КВС -4,16 № 7 | 1 |  | 2010 | 410316,00 |  |
| 20 | Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1 | 1 |  | 2010 | 14339,00 |  |
| 21 | Котел водогрейный КВС -1,16 № 8 | 1 |  | 2010 | 410316,00 |  |
| 22 | Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1 | 1 |  | 2010 | 14339,00 |  |
|  | **Насосное отделение** |  |  |  |  |  |
| 23 | Насос к 200-150-315 45/1500 | 1 |  | 2001 | 36000,00 |  |
| 24 | Насос к 200-150-315 45/1500 | 1 |  | 2003 | 66157,20 |  |
|  | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
| 25 | Циклон | 1 |  | 2010 | 126338,00 |  |
|  | **Щиты электрические** |  |  |  |  |  |
| 26 | щит управления дымос.№5 | 1 |  | 2000 | 12074,40 |  |
|  | **Дополнительное оборудование** |  |  |  |  |  |
| 27 | Установка водоподготовки (УДК) | 1 |  | 2010 | 111403,00 |  |
|  | **Сооружения** |  |  |  |  |  |
| 28 | Теплотрасса котельной №40, м | 8545 |  | 1995 | 7659827,15 | Свидетельство от 15.01.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 799816 |
| 29 | Теплотрасса котельной №41, м | 1229 |  | 1989 | 618754,52 | Свидетельство от 06.05.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 861548 |
| 30 | Теплотрасса котельной №43, м | 1323,1 |  | 1997 | 933450,00 | Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ  № 681687 |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Котельная №44**  **с. Чунояр, ул. Набережная, 2Г зд.5, пом.2** |  | 5,35 |  |  | Свидетельство от 28.10.2008 г., серия 24 ЕЗ  № 974529 |
| 1 | Здание котельной | 1 |  | 2010 | 7343737,00 |  |
|  | **Система газоудаления** |  |  |  |  |  |
| 2 | Труба дымовая | 1 |  | 2010 | 51175,00 |  |
| 3 | Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №1 | 1 |  | 2010 | 172672,00 |  |
| 4 | Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №2 | 1 |  | 2010 | 172672,00 |  |
| 5 | Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №3 | 1 |  | 2010 | 172672,00 |  |
| 6 | Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 11 кВт/1500 об/мин №4 | 1 |  | 2010 | 172672,00 |  |
|  | **Система топливоподачи** |  |  |  |  |  |
| 7 | Кран-балка подвесная однобалочная | 1 |  | 2010 | 49962 |  |
| 8 | Дробилка ВДП-15 | 1 |  | 2010 | 217949 |  |
|  | **Котлоагрегаты** |  |  |  |  |  |
| 9 | Котел водогрейный КВ-1,6 ШП | 1 |  | 2010 | 719000,00 |  |
| 10 | Топка механическая | 1 |  | 2010 | 279979,00 |  |
| 11 | Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5 | 1 |  | 2010 | 0,00 |  |
| 12 | Котел КВ- 1,5ШП | 1 |  | 2010 | 790776,00 |  |
| 13 | Топка механическая моноблочная «Братск-1,45» | 1 |  | 2010 | 279979,00 |  |
| 14 | Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5 | 1 |  | 2010 | 0,00 |  |
| 15 | Котел КВ- 1,5ШП | 1 |  | 2010 | 790776,00 |  |
| 16 | Топка механическая моноблочная «Братск-1,45» | 1 |  | 2010 | 279979,00 |  |
| 17 | Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5 | 1 |  | 2010 | 0,00 |  |
| 18 | Котел КВ- 1,5ШП | 1 |  | 2010 | 790776,00 |  |
| 19 | Топка механическая моноблочная «Братск-1,45» | 1 |  | 2010 | 279979,00 |  |
| 20 | Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5 | 1 |  | 2010 | 0,00 |  |
|  | **Очистные сооружения** |  |  |  |  |  |
| 21 | Золоуловитель ЗУ - 1 - 2 №1 | 1 |  | 2013 | 138858,67 |  |
| 22 | Золоуловитель ЗУ - 1 - 2 №2 | 1 |  | 2013 | 138858,67 |  |
| 23 | Золоуловитель ЗУ - 1 - 2 №3 | 1 |  | 2013 | 138858,67 |  |
| 24 | Золоуловитель ЗУ - 1 - 2 №4 | 1 |  | 2013 | 138858,67 |  |
| 25 | Установка водоподготовки (УДК) | 1 |  | 2012 | 234932,15 |  |
| 26 | Теплосчетчик ТЭМ -104 Ду150мм | 1 |  | 2012 | 441000,00 |  |
|  | **Щиты электрические** |  |  |  |  |  |
| 27 | Щит вводный | 1 |  | 2010 | 20340 |  |
| 28 | Щит распределительный | 1 |  | 2010 | 179784 |  |
|  | **Линия электропередач, в том числе:** |  |  | 2010 | 217158,00 |  |
| 29 | ВЛ-64КВ Ф120-03-8-4 (А-95х4); L=111м; |  |  |  |  |  |
| 20 | КЛ-0,4КВ Ф120-03-8-4 (1) (АВВГ-4х120) L=15м; |  |  |  |  |  |
| 31 | КЛ-0,4КВ Ф120-03-8-4 (2) (АВВГ-4х120) L=20м |  |  |  |  |  |
|  | **Сооружения** |  |  |  |  |  |
| 32 | Теплотрассакотельной №44, м | 3970,80 |  | 1984 | 2777531,91 | Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ  № 681690 |