

УТВЕРЖДАЮ:

директор МУП «БКС»


И.А. Кожевников

« 25 » _____ 2024 г.



ПРОГРАММА ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Муниципального унитарного предприятия Белоярского района
«Белоярские коммунальные системы»
в сфере теплоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения
на 2024-2028 гг.

2024 год

УТВЕРЖДАЮ:

директор МУП «БКС»

_____ И.А. Кожевников

« ____ » _____ 2024 г.

М.П.

ПРОГРАММА ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Муниципального унитарного предприятия Белоярского района
«Белоярские коммунальные системы»
в сфере теплоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения
на 2024-2028 гг.

2024 год

Оглавление

Паспорт программы	3
Паспорт предприятия.....	6
Система теплоснабжения г. Белоярский.....	7
Характеристика системы теплоснабжения г. Белоярский.....	7
Котельная №1 «ЦГК»	7
Котельная №3 «ВОС».....	7
Котельная №4 «4 микрорайон»	7
Котельная №5 «СУ-966»	8
Центральные тепловые пункты (ЦТП)	8
Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения г. Белоярский).....	10
Система теплоснабжения с. Ванзеват	11
Характеристика системы теплоснабжения с. Ванзеват	11
Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения с. Ванзеват)	11
Система теплоснабжения п. Верхнеказымский	12
Характеристика системы теплоснабжения п. Верхнеказымский	12
Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения п. Верхнеказымский) ..	12
Система теплоснабжения с. Казым	13
Характеристика системы теплоснабжения с. Казым	13
Котельная №1	13
Котельная №2.....	13
Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения с. Казым)	14
Система теплоснабжения с. Полноват	15
Характеристика системы теплоснабжения с. Полноват	15
Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения с. Полноват).....	15
Система водоснабжения Белоярского района.....	16
Характеристика системы водоснабжения г. Белоярский.....	16
Характеристика системы водоснабжения с. Казым	16
Характеристика системы водоснабжения с. Полноват	17
Характеристика системы водоснабжения с. Ванзеват	18
Целевые показатели и перечень мероприятий (система водоснабжения Белоярского района).....	18
Система водоснабжения с.п. Сорум.....	19
Характеристика системы водоснабжения с.п. Сорум	19
Целевые показатели и перечень мероприятий (система водоснабжения с.п. Сорум).....	19
Система водоотведения г. Белоярский	20
Характеристика системы водоотведения г. Белоярский.....	20
Целевые показатели и перечень мероприятий (система водоотведения Белоярского района).....	20

Паспорт программы

Наименование программы	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности муниципального предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» в сфере теплоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения на 2024-2028 гг.
Основание для разработки программы	<p>Нормативно-правовые акты в области энергосбережения федерального уровня:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;2. Распоряжение Правительства РФ от 1 декабря 2009 года № 1830-р «Об утверждении прилагаемого плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;3. Постановление Правительства РФ от 11 февраля 2021 года № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;4. Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «Федеральный закон о теплоснабжении». <p>Нормативно-правовые акты в области энергосбережения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20 марта 2001 года № 110-п (в редакции от 29.09.2017 года № 366-п) «О комиссии по энергосбережению при Правительстве Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»;2. Приказ от 29 марта 2024 года № 14 «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 марта 2020 года № 17 «Об установлении требований к программам в области

	энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»
Полное наименование разработчика программы	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы»
Полное наименование исполнителя программы	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы»
Цели программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечение развития системы теплоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства на территории муниципального образования Белоярский район на 2024-2026 годы; 2. Повышение надёжности функционирования систем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, эксплуатируемых МУП «БКС»; 3. Обеспечение доступности предоставляемых услуг потребителям; 4. Обеспечение рационального использования энергоресурсов и повышение энергоэффективности производства.
Задачи программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сохранение уровня использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75% на всех объектах системы теплоснабжения г. Белоярский; 2. Повышение надёжности систем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также эффективности используемого оборудования; 3. Сокращение потерь тепловой энергии на сетях теплоснабжения, утечек на сетях водоснабжения и водоотведения, находящихся в хозяйственном ведении МУП «БКС».
Ожидаемые результаты реализации Программы	<p>Общий эффект от реализации Программы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечение более комфортных условий проживания населения муниципального образования Белоярский район путём повышения качества предоставления коммунальных услуг; 2. Обеспечение более рационального использования и снижения потребления энергетических ресурсов; 3. Снижение потерь в процессе производства и транспортировки услуг потребителям; 4. Повышение КПД энергетического оборудования;

	5. Повышение надёжности работы системы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями.
Срок реализации программы	2024 – 2028 гг.
Источники финансирования	Собственные средства МУП «БКС».

Паспорт предприятия

Полное наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы»
Сокращённое наименование организации	МУП «БКС»
Юридический адрес организации	628162, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Белоярский, микрорайон 3, 27А
Почтовый адрес организации	628162, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Белоярский, микрорайон 3, 27А
ИНН / КПП	8611013174 / 861101001
ОГРН	1228600009846
ФИО руководителя	Кожевников Иван Анатольевич
Должность руководителя	Директор
Телефон	(34670) 37-6-70
E-Mail	info@rsobks.ru

Система теплоснабжения г. Белоярский

Характеристика системы теплоснабжения г. Белоярский

МУП «БКС» осуществляет свою деятельность с 2022 года. В хозяйственное ведение МУП «БКС» в г. Белоярский переданы четыре котельных, четыре центральных тепловых пункта (ЦТП), тепловые сети и сети системы горячего водоснабжения (ГВС). МУП «БКС» вырабатывает на котельных тепловую энергию в виде горячей воды, осуществляя передачу тепловой энергии через тепловые сети и сети ГВС конечным потребителям (население, производственные и социальные объекты). Конечные потребители подключены к централизованной системе теплоснабжения по зависимой схеме теплоснабжения на отопление и вентиляцию.

Котельная №1 «ЦГК»

Котельная №1 «ЦГК» (центральная городская котельная) расположена по адресу: г. Белоярский, ул. Центральная, 27А. Котельная оборудована четырьмя водогрейными котлами КВГМ-23,3-15-5, функционирующими на природном газе. Производительность каждого котла составляет 20 гигакалорий в час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2003.

Установлены приборы учёта природного газа, отпускаемой тепловой энергии, подпиточной воды.

Тепловая сеть – закрытая, протяжённость по трассе 80 471,12 м в однострубно исполнении. Температурный график – 145/85°C (для магистральных тепловых сетей) и 95/70°C (для сетей отопления). В летнее время котельная работает для нужд ГВС.

Котельная №3 «ВОС»

Котельная №3 «ВОС» состоит из трёх блоков, с установленными в них водогрейными котлами, функционирующими на природном газе: один котёл SUPER RAC 2910 производительностью 2,55 гигакалорий в час, и два котла REX 300 производительностью 2,58 гигакалорий в час. Дополнительно установлен четвёртый блок с сетевыми и подпиточными насосами. Тепловая сеть – закрытая. Температурный график – 95/70°C. В летнее время котельная не работает.

Котельная №4 «4 микрорайон»

Котельная № 4 «4 микрорайон» расположена по адресу: г. Белоярский, ул. Строителей, стр. 19а.

Котельная оборудована двумя водогрейными котлами, работающими на природном газе REX 180, производительностью 1,55 гигакалорий в час каждый, год ввода в эксплуатацию – 2011.

Установлены приборы учёта природного газа, отпускаемой тепловой энергии, подпиточной воды.

Тепловая сеть – закрытая, протяжённость по трассе 1 216,20 м в однетрубном исполнении. Температурный график - 95/70 °С для сетей отопления. В летнее время котельная работает для нужд ГВС.

Сеть ГВС – протяжённостью по трассе 1 005,60 м в однетрубном исполнении. Температурный график – 65/55 °С. В летнее время работает за исключением времени вывода сети ГВС на плановый ремонт.

Котельная №5 «СУ-966»

Котельная № 5 «СУ-966» расположена по адресу: г. Белоярский, СУ-966, стр. 22б.

Котельная оборудована двумя водогрейными котлами, работающими на природном газе REX 100, производительностью 1,0 гигакалорий в час каждый, год ввода в эксплуатацию – 2014.

Установлены приборы учёта природного газа, отпускаемой тепловой энергии, подпиточной воды.

Тепловая сеть – закрытая, протяжённостью по трассе 4 504,00 м в однетрубном исполнении. Температурный график - 95/70 °С для сетей отопления. В летнее время (с конца мая по начало сентября) котельная не работает.

Центральные тепловые пункты (ЦТП)

Функционально тепловые сети системы теплоснабжения от центральной котельной подразделяются на три категории:

- Тепловая сеть первого контура, по которой осуществляется подача теплоносителя с расчётными параметрами $T_1=150^{\circ}\text{C}$, $T_2=80^{\circ}\text{C}$ от котельной до центральных тепловых пунктов (ЦТП);
- Распределительные тепловые сети второго контура, которые обеспечивают подачу теплоносителя с расчётными параметрами $T_1=95^{\circ}\text{C}$, $T_2=70^{\circ}\text{C}$ от ЦТП до индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) потребителей теплоты;
- Тепловая сеть горячего водоснабжения, которая обеспечивает подачу горячей воды от ЦТП № 4 («ГВС») до потребителей. Температурный график системы ГВС 65/50°С.

Средняя температура исходной воды в летний период +15°С, в зимний +5°С.

Тепловая сеть первого контура имеет два вывода из котельной: один вывод Ду400 первой очереди котельной, второй вывод Ду400 второй очереди котельной. Оба вывода объединены в одну тепломагистраль.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная на низких и высоких опорах, а также подземная бесканальная.

Тепловые сети выполнены из индустриально изолированных пенополиуретаном труб с внешней защитной оболочкой из полиэтилена при подземной бесканальной прокладке или из оцинкованной спирально-замковой стали при надземной прокладке. Либо тепловые сети выполнены из труб, изолированных матами минерало-ватными с последующим покрытием рубероидом, плёнкой ПВХ.

Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловой сети осуществляется за счёт «П»-образных компенсаторов и углов поворота теплотрассы, на отдельных участках применены сильфонные компенсаторы.

В хозяйственном ведении МУП «БКС» находятся следующие тепловые пункты:

- ЦТП № 1 «Центральный»;
- ЦТП № 2 «ФЖК»;
- ЦТП № 3 «Геолог»;
- ЦТП № 4 «ГВС».

В прочих организациях:

- ЦТП № 6 (ООО «РИТЭК»);
- ЦТП № 7 (Приобское НГРП).

В вышеуказанных ЦТП (кроме ЦТП № 4) происходит подогрев сетевой воды для распределительных тепловых сетей второго контура, которые подключены к тепловой сети от ЦГК по независимой схеме через водоподогреватели.

В ЦТП № 1, ЦТП № 2, ЦТП № 3 («Геолог») подпитка распределительных тепловых сетей второго контура производится водой из системы горячего водоснабжения.

В ЦТП № 4 происходит нагрев сетевой воды для системы горячего водоснабжения города.

Потребители тепла представляют собой здания жилого, социально-культурного, административного и производственного назначения.

Системы отопления зданий оборудованы приборами конвективно-излучающего действия различных типов. Большинство систем теплоснабжения потребителей, подключённых к распределительным тепловым сетям вторых контуров, подсоединены по непосредственной схеме. Часть систем отопления присоединено по зависимой схеме с устройством автоматизированных узлов регулирования, которые обеспечивают регулирование температуры подаваемого в систему отопления теплоносителя и циркуляцию теплоносителя в системе отопления насосами.

Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения г. Белоярский)

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения г. Белоярский отражены в приложении №1 к Программе.

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения г. Белоярский отражены в приложении №2 к Программе.

Система теплоснабжения с. Ванзеват

Характеристика системы теплоснабжения с. Ванзеват

МУП «БКС» на праве хозяйственного ведения передана котельная, расположенная по адресу: Белоярский район, с. Ванзеват, ул. Школьная, д. 1А. Котельная оборудована двумя котлами (КаВР-1,5 и КВр-1,5), функционирующими на каменном угле. Производительность котлов – 1,29 и 1,25 гигакалорий в час соответственно.

Водоподготовки на котельной нет.

Подпитка в сеть – питьевой водой.

Установлены приборы учёта отпускаемой тепловой энергии и подпиточной воды.

Тепловая сеть – закрытая, протяжённость по трассе составляет 282 метра в однетрубном исполнении.

Температурный график – 95/70°С.

В летнее время котельная не работает. Тепловые сети заполнены водой.

Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения с. Ванзеват)

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения с. Ванзеват отражены в приложении №3 к Программе.

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения с. Ванзеват отражены в приложении №4 к Программе.

Система теплоснабжения п. Верхнеказымский

Характеристика системы теплоснабжения п. Верхнеказымский

МУП «БКС» на праве хозяйственного ведения передана котельная, расположенная по адресу: Белоярский район, п. Верхнеказымский, 1 мкр., д. 20.

Котельная оборудована двумя водогрейными котлами, функционирующими на природном газе, производительностью 3,01 гигакалорий в час каждый.

Водоподготовки на котельной нет.

Подпитка в сеть – питьевой водой.

Установлены приборы учёта природного газа, подпиточной воды.

Тепловая сеть – закрытая, протяжённость по трассе 3 680 метров в однетрубном исполнении.

Температурный график – 95/70°C.

В летнее время тепловые сети (за исключением участка, соединяющего котельную и ЦТП) не работают; заполнены водой.

Сеть горячего водоснабжения имеет протяжённость 2 280 метров в однетрубном исполнении. В летнее время работает, за исключением периода плановых ремонтных работ.

Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения п. Верхнеказымский)

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения п. Верхнеказымский отражены в приложении №5 к Программе.

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения п. Верхнеказымский отражены в приложении №6 к Программе.

Система теплоснабжения с. Казым

Характеристика системы теплоснабжения с. Казым

МУП «БКС» эксплуатирует в с. Казым две котельные.

Котельная №1

Котельная №1, расположена по адресу: Белоярский район, с. Казым, ул. Лесная, д. 30. Котельная оборудована тремя водогрейными котлами, функционирующими на природном газе: два котла REX-300, производительностью 2,58 и 2,79 гигакалорий в час, и один котёл REX-160, производительностью 1,38 гигакалорий в час.

Водоподготовки на котельной нет.

Подпитка в сеть – питьевой водой.

Установлены приборы учёта природного газа, отпускаемой тепловой энергии, подпиточной воды.

Тепловая сеть – закрытая, протяжённостью 7 207,12 метра в однострубно́м исполнении.

Температурный график – 95/70°C.

В летнее время котельная, как правило, не работает. Тепловые сети заполнены водой.

Котельная №2

Котельная №2, расположена по адресу: Белоярский район, с. Казым, ул. Новая, д. 23А. Котельная оборудована двумя водогрейными котлами, функционирующими на природном газе: REX-95, производительностью 0,81 и 0,86 гигакалорий в час.

Водоподготовки на котельной нет.

Подпитка в сеть – питьевой водой.

Установлены приборы учёта природного газа, подпиточной воды.

Тепловая сеть – закрытая, протяжённостью 1 526,88 метра в однострубно́м исполнении.

Температурный график – 95/70°C.

В летнее время котельная, как правило, не работает. Тепловые сети заполнены водой.

Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения с. Казым)

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения с. Казым отражены в приложении №7 к Программе.

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения с. Казым отражены в приложении №8 к Программе.

Система теплоснабжения с. Полноват

Характеристика системы теплоснабжения с. Полноват

МУП «БКС» эксплуатирует в с. Полноват котельную, расположенную по адресу: Белоярский район, с. Полноват, ул. Собянина, д. 16.

Котельная оборудована четырьмя водогрейными котлами. Два котла REX-300, функционирующие на природном газе, производительностью 2,79 и 2,58 гигакалорий в час, задействованы в производственном процессе; один котёл ВВД-1,8, функционирующий на природном газе, производительностью 1,8 гигакалорий в час, не эксплуатируется; один резервный котёл Witermo 3v-2.2-10-120, функционирующий на дизельном топливе, производительностью 2,15 гигакалорий в час.

Подпитка в сеть – питьевой водой.

Установлены приборы учёта природного газа, отпускаемой тепловой энергии, подпиточной воды.

Тепловая сеть – закрытая, протяжённость по трассе 12 177,58 метра в однетрубном исполнении.

Температурный график – 95/70°C.

В летнее время котельная, как правило, не работает. Тепловые сети заполнены водой.

Целевые показатели и перечень мероприятий (система теплоснабжения с. Полноват)

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения п. Полноват отражены в приложении №9 к Программе.

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения п. Полноват отражены в приложении №10 к Программе.

Система водоснабжения Белоярского района

Характеристика системы водоснабжения г. Белоярский

Город Белоярский имеет централизованную закольцованную систему хозяйственно-питьевого водоснабжения проектной производительности 15 400 кубических метров в сутки. От этой системы снабжаются водой все объекты жилой и социальной сферы на хозяйственно-питьевые, противопожарные и производственные нужды.

В качестве источника централизованного водоснабжения используется вода из р. Казым. Комплекс водозаборных сооружений состоит из следующих сооружений: ковшовый водозабор из реки Казым, водозаборное устройство типа РОП, насосная станция 1-го подъёма, водоводы 1-го подъёма.

Согласно существующей схеме водоснабжения исходная вода забирается из ковшового водозабора на р. Казым через водоприёмное устройство типа РОП и насосами насосной станции 1-го подъёма по двум водоводам технической воды подаётся на водопроводные очистные сооружения, расположенные южнее городского водозабора на 700 м. Речная вода сливается в резервуары речной воды, откуда забирается насосами насосной станции 2-го подъёма и подаётся на фильтры для очистки и обеззараживания. Очищенная вода сливается в резервуары чистой воды, откуда забирается насосами 3-го подъёма и подаётся в напорно-разводящие сети города, по которым поступает потребителю.

Хозяйственно-питьевым водоснабжением население обеспечено в полном объёме через централизованные сети.

Характеристика системы водоснабжения с. Казым

На территории сельского поселения Казым организовано нецентрализованное и централизованное водоснабжение.

Система водоснабжения в административных границах включает в себя вместе и по отдельности следующие объекты:

- водозаборные узлы (далее - ВЗУ), состоящие из артезианских скважин, индивидуальных подземных водозаборов (скважин и колодцев), систем очистки воды, водонапорных башен и резервуаров чистой воды;
- водопроводные сети, с расположенными на них водоразборными колонками и пожарными гидрантами;
- абонентские вводы и устройства потребителей воды.

Водоснабжение отдельных районов частной застройки в административных границах сельского поселения Казым осуществляется из объектов нецентрализованного водоснабжения. Для этого на территории частных подворьев

организуются нерегистрируемые водозаборы (скважины) подъёма воды из недр, колодцы индивидуального и общего пользования, родники.

С использованием объектов системы централизованного водоснабжения осуществляется снабжение водой питьевого качества людей, проживающих в многоквартирных домах и прочих потребителей (общественные здания, коммунально-бытовые и промышленные предприятия) в населённых пунктах, входящих в состав сельского поселения Казым.

Для этого в сельском поселении Казым организована совокупность мероприятий и сооружений по обеспечению населённых пунктов доброкачественной питьевой водой в достаточном количестве, которые предусматривают механизированный забор воды из источников, её очистку и доставку потребителям сетью водопроводных труб.

На территории сельского поселения Казым основным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения являются артезианские воды.

Характеристика системы водоснабжения с. Полноват

На территории сельского поселения Полноват организовано нецентрализованное и централизованное водоснабжение.

Система водоснабжения в административных границах включает в себя вместе и по отдельности следующие объекты:

- водозаборные узлы (далее - ВЗУ), состоящие из артезианских скважин, индивидуальных подземных водозаборов (скважин и колодцев), систем очистки воды, водонапорных башен и резервуаров чистой воды;
- водопроводные сети, с расположенными на них водоразборными колонками и пожарными гидрантами;
- абонентские вводы и устройства потребителей воды.

Водоснабжение отдельных районов частной застройки в административных границах сельского поселения Полноват осуществляется из объектов нецентрализованного водоснабжения. Для этого на территории частных подворьев организуются нерегистрируемые водозаборы (скважины) подъёма воды из недр, колодцы индивидуального и общего пользования, родники.

С использованием объектов системы централизованного водоснабжения осуществляется снабжение водой питьевого качества людей, проживающих в многоквартирных домах и прочих потребителей (общественные здания, коммунально-бытовые и промышленные предприятия) в населённых пунктах, входящих в состав сельского поселения Полноват.

Для этого в сельском поселении Полноват организована совокупность мероприятий и сооружений по обеспечению населённых пунктов доброкачественной питьевой водой в достаточном количестве, которые предусматривают

механизированный забор воды из источников, её очистку и доставку потребителям сетью водопроводных труб.

На территории сельского поселения Полноват основным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения являются артезианские воды.

Характеристика системы водоснабжения с. Ванзеват

В соответствии с существующим положением, система водоснабжения с. Ванзеват входит в технологические зоны централизованного водоснабжения сельского поселения Полноват.

В технологической зоне водоснабжения села Ванзеват осуществляется питьевое, хозяйственно-бытовое обеспечение водой населения, проживающего в многоквартирных домах, обслуживаемых МУП «БКС», общественных зданий и иных объектов. В указанной зоне для водоснабжения абонентов организованы: один водозабор с одной артезианской скважиной и водопроводные сети.

Целевые показатели и перечень мероприятий (система водоснабжения Белоярского района)

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения Белоярского района отражены в приложении №11 к Программе.

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения Белоярского района отражены в приложении №12 к Программе.

Система водоснабжения с.п. Сорум

Характеристика системы водоснабжения с.п. Сорум

МУП «БКС» оказывает услуги централизованного водоснабжения: осуществляет снабжение водой питьевого качества людей, проживающих в многоквартирных домах и прочих потребителей социальной сферы в с.п. Сорум. Для этого в с.п. Сорум организована совокупность мероприятий и сооружений по обеспечению населённого пункта доброкачественной питьевой водой в достаточном количестве, которые предусматривают механизированный забор воды из источников, её очистку и доставку потребителям сетью водопроводных труб.

Технологический процесс водоснабжения на территории с.п. Сорум разделён между двумя организациями: Сорумское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» ПАО «Газпром» осуществляет подъем исходной воды, и МУП «БКС» осуществляет водоподготовку (очистку) исходной воды, получаемую от Сорумского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», и поставку очищенной воды потребителям с.п. Сорум.

100 % объёма покупной воды проходит через очистные сооружения.

Подземная вода из артезианских скважин, находящихся в ведении Сорумского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», по двум напорным водоводам поступает в здание станции водоподготовки, находящейся на обслуживании МУП «БКС». Затем поступает на первичный узел аэрации. Для удаления из исходной воды избыточных концентраций железа, цветности и мутности используется метод упрощённой аэрации и биологического окисления, с последующей доочисткой на сорбционных (угольных) фильтрах. На узле аэрации происходит насыщение воды кислородом при помощи водовоздушных эжекторов в две стадии – 1-я на вводе в станцию водоподготовки с последующей отдувкой нерастворённого воздуха, 2-я стадия индивидуально для каждого фильтра первой ступени непосредственно на вводе в фильтр. Фильтрующей загрузкой фильтров второй ступени является активированный уголь. После очистки на второй ступени вода поступает в наружные резервуары чистой воды объёмом 500 м³ (2 шт.). Насосами второго подъёма очищенная вода через узел УФ обеззараживания и узел учёта подаётся в сеть водоснабжения.

Целевые показатели и перечень мероприятий (система водоснабжения с.п. Сорум)

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения с.п. Сорум отражены в приложении №13 к Программе.

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения с.п. Сорум отражены в приложении №14 к Программе.

Система водоотведения г. Белоярский

Характеристика системы водоотведения г. Белоярский

МУП «БКС» обеспечивает приём сточных вод от потребителей г. Белоярский на канализационно-очистные сооружения производительностью 12 000 кубических метров в сутки.

Канализационная система г. Белоярский включает в себя 17 канализационно-насосных станций суммарной производительностью 19,5 тысяч кубометров в сутки, а также 66,531 километра сетей водоотведения, в том числе: 30,09 километра магистральных сетей, 21,441 километра внутриквартальных сетей, 15 километров коллектора.

В состав канализационно-очистных сооружений входят следующие сооружения:

- Механической очистки;
- Биологической очистки;
- Обработки осадка;
- Сброса очищенных стоков.

Целевые показатели и перечень мероприятий (система водоотведения Белоярского района)

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения с.п. Сорум отражены в приложении №13 к Программе.

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения с.п. Сорум отражены в приложении №14 к Программе.

**Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической
 эффективности системы теплоснабжения г. Белоярский**

№ п/п	Наименование показателя программы	Принято РСТ на 2024 г.	Значение показателя по годам				
			2024	2025	2026	2027	2028
1	КПД энергетического оборудования, %	90,97	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95
2	Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал	157,04	158,96	158,96	158,96	158,96	158,96
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, %	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
4	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал, кВтч/Гкал	35,94	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31
5	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, м3/Гкал	0,5	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
6	Технологические потери тепловой энергии в сети, %	13,64	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05
7	Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонн/тыс. Гкал*	-	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения г. Белоярский

N п/п	Наименование мероприятия программы	2024 г.					2025 г.					2026 г.					2027 г.					2028 г.				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		
		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Снижение энергопотребления на собственные нужды котельных																									
2	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов																									
3	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное																									
4	Автоматизация технологического процесса, освещения																									
5	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива																									
6	Замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией	Собственные средства	0	140,00	Гкал	225,59	Собственные средства	100	140,00	Гкал	225,59	Собственные средства	100	140,00	Гкал	225,59	Собственные средства	100	140,00	Гкал	225,59	Собственные средства	100	140,00	Гкал	225,59
7	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий																									
8	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений																									
9	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия																									
10	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия																									
11	Сохранение уровня использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%	Собственные средства	25,5	44 676,00	кВт·ч	298,03	Собственные средства	25,5	44 676,00	кВт·ч	298,03	Собственные средства	25,5	44 676,00	кВт·ч	298,03	Собственные средства	25,5	44 676,00	кВт·ч	298,03	Собственные средства	25,5	44 676,00	кВт·ч	298,03
Всего по мероприятиям		25,5	X	X	523,62	X	125,5	X	X	523,62	X	125,5	X	X	523,62	X	125,5	X	X	523,62	X	125,5	X	X	523,62	

Комментарии по мероприятиям:

(1-5): отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий

(6): Средние потери тепла на участках трубопроводов без теплоизоляционного слоя составляют 0,00032 Гкал/час. За отопительный период потери тепла на 1 метре трубопровода составят 0,00032 Гкал/час * 24 * 273 = 2,8 Гкал/м в год. В г. Белоярский необходимо в год заменять не менее 50 метров трубопровода с повреждённой теплоизоляцией (экономию около 140 Гкал/год).

(7-10): отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий

(11): Средняя мощность лампы 75 Вт. На предприятии уже заменено более 75% ламп на светодиодные. Для поддержания этого уровня необходимо в течение года заменить до 1/3 вышедших из строя светодиодных источников света, т.е. около 85 шт. в год. Лампы накаливания потребовали бы 75 Вт * 85 * 24 * 365 = 55845 кВтч/год, экономия электроэнергии при использовании светодиодных источников освещения до 5 раз, т.е. 55845 - 55845 / 5 = 44676 кВтч/год.

**Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической
 эффективности системы теплоснабжения с. Ванзеват**

№ п/п	Наименование показателя программы	Принято РСТ на 2024 г.	Значение показателя по годам				
			2024	2025	2026	2027	2028
1	КПД энергетического оборудования, %	53,43	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14
2	Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал	267,39	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, %	8,65	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
4	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал, кВтч/Гкал	118,32	32	32	32	32	32
5	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, м3/Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
6	Технологические потери тепловой энергии в сети, %	21,99	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82
7	Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонн/тыс. Гкал*	-	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения с. Ванзеват

N п/п	Наименование мероприятия программы	2024 г.					2025 г.					2026 г.					2027 г.									
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов							
		источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.					
				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.						
1	Снижение энергопотребления на собственные нужды котельных																									
2	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов																									
3	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное																									
4	Автоматизация технологического процесса, освещения																									
5	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов																									
6	Замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией																									
7	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий																									
8	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений																									
9	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия																									
10	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия																									
11	Сохранение уровня использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%																									
	Всего по мероприятиям	0		X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0

Комментарии по мероприятиям:

(1-11): отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий

**Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической
эффективности системы теплоснабжения сп. Верхнеказымский**

№ п/п	Наименование показателя программы	Принято РСТ на 2024 г.	Значение показателя по годам				
			2024	2025	2026	2027	2028
1	КПД энергетического оборудования, %	86,98	84,81	84,81	84,81	84,81	84,81
2	Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал	164,25	172,35	172,35	172,35	172,35	172,35
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, %	3,6	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
4	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал, кВтч/Гкал	62,21	32	32	32	32	32
5	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, м3/Гкал	0,5	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
6	Технологические потери тепловой энергии в сети, %	17,62	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35
7	Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонн/тыс. Гкал*	-	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения п. Верхнеказымский

N п/п	Наименование мероприятия программы	2024 г.					2025 г.					2026 г.					2027 г.					2028 г.				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		
		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Снижение энергопотребления на собственные нужды котельных																									
2	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов																									
3	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное																									
4	Автоматизация технологического процесса, освещения																									
5	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива																									
6	Замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией																									
7	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий																									
8	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений																									
9	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия																									
10	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия																									
11	Сохранение уровня использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%																									
Всего по мероприятиям		0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	

Комментарии по мероприятиям:

(1-11): отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения сп. Казым

№ п/п	Наименование показателя программы	Принято РСТ на 2024 г.	Значение показателя по годам				
			2024	2025	2026	2027	2028
1	КПД энергетического оборудования, %	87	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14
2	Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал	168,4	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, %	2,27	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
4	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал, кВтч/Гкал	42,56	32	32	32	32	32
5	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, м3/Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
6	Технологические потери тепловой энергии в сети, %	20,9	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82
7	Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонн/тыс. Гкал*	-	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения с. Казым

N п/п	Наименование мероприятия программы	2024 г.					2025 г.					2026 г.					2027 г.					2028 г.				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		
		источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		стоимостно м выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		стоимостно м выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		стоимостно м выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		стоимостно м выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		стоимостно м выражении, тыс. руб.
				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.	
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																	
1	Снижение энергопотребления на собственные нужды котельных																									
2	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов																									
3	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное																									
4	Автоматизация технологического процесса, освещения																									
5	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива																									
6	Замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией																									
7	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий																									
8	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений																									
9	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия																									
10	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия																									
11	Сохранение уровня использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%	Собственные средства	2,7	4 730,00	кВт·ч	31,55	Собственные средства	2,7	4 730,00	кВт·ч	31,55	Собственные средства	2,7	4 730,00	кВт·ч	31,55	Собственные средства	2,7	4 730,00	кВт·ч	31,55	Собственные средства	2,7	4 730,00	кВт·ч	31,55
	Всего по мероприятиям		2,7	X	X	31,55	X	2,7	X	X	31,55	X	2,7	X	X	31,55	X	2,7	X	X	31,55	X	2,7	X	X	31,55

Комментарии по мероприятиям:

(1-10): отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий

(11): Средняя мощность лампы 75 Вт. На предприятии уже заменено более 75% ламп на светодиодные. Для поддержания этого уровня необходимо в течение года заменить до 1/3 вышедших из строя светодиодных источников света, т.е. около 9 шт. в год. Лампы накаливания потребовали бы 75 Вт * 9 * 24 * 365 = 5913 кВтч/год, экономия электроэнергии при использовании светодиодных источников освещения до 5 раз, т.е. 5913 / 5 = 4730 кВтч/год.

**Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической
 эффективности системы теплоснабжения сп. Полноват**

№ п/п	Наименование показателя программы	Принято РСТ на 2024 г.	Значение показателя по годам				
			2024	2025	2026	2027	2028
1	КПД энергетического оборудования, %	85	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98
2	Удельный расход условного топлива, кг у.т. на 1 Гкал	167,99	162,44	162,44	162,44	162,44	162,44
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника, %	2,39	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
4	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал, кВтч/Гкал	51,39	32	32	32	32	32
5	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии, м3/Гкал	0,4	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
6	Технологические потери тепловой энергии в сети, %	16,63	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41
7	Объем выбросов парниковых газов при производстве, тонн/тыс. Гкал*	-	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096	0,010910096

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения п. Полноват

N п/п	Наименование мероприятия программы	2024 г.					2025 г.					2026 г.					2027 г.					2028 г.				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		
				в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.
		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	
1	Снижение энергопотребления на собственные нужды котельных																									
2	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов																									
3	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное																									
4	Автоматизация технологического процесса, освещения																									
5	Оптимизация режимов работы энергоисточников, тепловых сетей, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива																									
6	Замена тепловых сетей на сети с ППУ изоляцией																									
7	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий																									
8	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений																									
9	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия																									
10	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия																									
11	Сохранение уровня использования осветительных устройств со светодиодами не менее 75%																									
	Всего по мероприятиям	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	

Комментарии по мероприятиям:

(1-11): отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий

Приложение №11 к программе
 энергосбережения и повышения
 энергетической эффективности
 системы теплоснабжения

гп. Белоярский, сп. Казым (с. Казым), сп. Полноват (с. Полноват, с. Ванзеват)

**Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической
 эффективности системы водоснабжения гп. Белоярский, сп. Казым (с. Казым), сп. Полноват (с.
 Полноват, с. Ванзеват)**

№ п/п	Наименование показателя программы	Принято РСТ на 2024 г.	Плановые значения показателей программы				
			2024	2025	2026	2027	2028
1	Загрузка основного оборудования (насосные станции), %	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76
2	Расход воды на собственные технологические нужды при производстве воды, %	9,93	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
3	Удельный расход электрической энергии на производство и передачу 1 куб.м воды, кВтч/куб.м	-	-	-	-	-	-
4	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на 1 куб.м, отпускаемой в сеть, кВтч/куб.м	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, 1 куб.м транспортируемой воды, кВтч/куб.м	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
6	Уровень потерь воды в сети, %	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения Белоярского района

N п/п	Наименование мероприятия программы	2024 г.					2025 г.					2026 г.					2027 г.					2028 г.				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		
		источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.
				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.	
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	Проведение энергетического обследования и энергетической паспортизации объектов																									
2	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное																									
3	Оснащение зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии																									
4	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений																									
5	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов																									
6	Санация, замена сетей водоснабжения, водоотведения на трубы из полиэтилена																									
7	Автоматизация технологического процесса																									
8	Оптимизация режимов работы, загрузки основного технологического оборудования																									
Всего по мероприятиям		0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	

Комментарии по мероприятиям:

(1-8): отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий

Сведения о целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения с.п. Сорум

№ п/п	Наименование показателя программы	Принято РСТ на 2024 г.	Плановые значения показателей программы				
			2024	2025	2026	2027	2028
1	Загрузка основного оборудования (насосные станции), %	-	-	-	-	-	-
2	Расход воды на собственные технологические нужды при производстве воды, %	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
3	Удельный расход электрической энергии на производство и передачу 1 куб.м воды, кВтч/куб.м	-	-	-	-	-	-
4	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на 1 куб.м, отпускаемой в сеть, кВтч/куб.м	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, 1 куб.м транспортируемой воды, кВтч/куб.м	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
6	Уровень потерь воды в сети, %	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоснабжения с.п. Сорум

N п/п	Наименование мероприятия программы	2024 г.					2025 г.					2026 г.					2027 г.					2028 г.				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		
		источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.	источник	объем, тыс. руб.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.
				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.				кол-во	ед. изм.	
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	Проведение энергетического обследования и энергетической паспортизации объектов																									
2	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное																									
3	Оснащение зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии																									
4	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений																									
5	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов																									
6	Санация, замена сетей водоснабжения, водоотведения на трубы из полиэтилена																									
7	Автоматизация технологического процесса																									
8	Оптимизация режимов работы, загрузки основного технологического оборудования																									
Всего по мероприятиям		0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	0		

Комментарии по мероприятиям:

(1-8): отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий

Перечень мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности системы водоотведения г. Белоярский

N п/п	Наименование мероприятия программы	2024 г.					2025 г.					2026 г.					2027 г.					2028 г.				
		Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов			Финансовое обеспечение реализации мероприятий		Экономия топливно-энергетических ресурсов		
				в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб.
		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.		источник	объем, тыс. руб.	кол-во	ед. изм.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Проведение энергетического обследования и энергетической паспортизации объектов																									
2	Модернизация, замена технологического оборудования на более энергоэффективное																									
3	Оснащение зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии																									
4	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений																									
5	Внедрение частотно-регулируемых электроприводов																									
6	Санация, замена сетей водоснабжения, водоотведения на трубы из полиэтилена																									
7	Автоматизация технологического процесса																									
8	Оптимизация режимов работы, загрузки основного технологического оборудования																									
	Всего по мероприятиям	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	X	0	X	X	0	

Комментарии по мероприятиям:

(1-8) отсутствуют источники финансирования указанных мероприятий