



«Подержано»

И.В. Борзунов, директор

группы ВУК «Курганский

районский водопровод»

И.В. Борзунов

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ГРУППЫ ВУК «КУРГАНСКИЙ РАЙОНСКИЙ ВОДОПРОВОД»
НА ПЕРИОД 2026-2028 Г.

1. Паспорт программы

Наименование программы	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере водоснабжения ГУП КК СВВУК «Курганский групповой водопровод» (далее — Программа)
Основание разработки Программы	- Федеральный закон от 23.11.2009г №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Приказ региональной энергетической комиссии -департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.03.2011 №5/2011 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Краснодарского края регулируемые виды деятельности»; - Приказ № 3/2017 от 29.03.2017 «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии -департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.03.2011 №5/2011 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Краснодарского края регулируемые виды деятельности»; - Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 г. №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»; - Приказ Минэкономразвития России от 15.07.2020 г. № 425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению целевого уровня снижения потребления государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими энергетических ресурсов и воды»; - Приказ Минэкономразвития России №468 от 29.06.2019 г. «Об утверждении методических рекомендаций по оценке эффективности реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности»; - Приказ Минэкономразвития России №591 от 24.11.2011 г. «О порядке определения объемов снижения потребляемых государственным (муниципальным) учреждениям ресурсов в сопоставимых условиях»; - Приказ Минэкономразвития России №61 от 07.02.2010 г. «Об утверждении примерного перечня ме-

	роприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»; - Приказ Минэнерго России №398 от 30.06.2014 г. «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» - Приказ Департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края №5/2023 от 31.03.2023 г. «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории Краснодарского края регулируемые виды деятельности»
Разработчик программы	ГУП КК СВВУК «Курганинский групповой водопровод»
Цели и задачи программы	Основными целями Программы являются повышения энергетической эффективности при производстве, передаче и потребления энергетических ресурсов на объектах ГУП КК СВВУК «Курганинский групповой водопровод» за счет снижения в 2026-2028 годах удельных показателей энергоёмкости и энергопотребления. Основными задачами являются проведения комплексно организационно-технических мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создания системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга. Обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов.
Сроки и этапы реализации Программы	2026-2028 годы.
Источники финансирования	Источники финансирования предприятия на реализацию Программы - собственные средства предприятия.
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	- снижение нагрузки по оплате энергоносителей; - обеспечение полного учета потребления энергетических ресурсов; - снижение удельных показателей энергопотребления;

2. Введение

Энергосбережение является актуальным и необходимым условием нормального функционирования ресурсоснабжающего предприятия, так как повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов при непрерывном росте цен на энергоресурсы и соответственно росте стоимости электрической и тепловой энергии позволяет добиться существенной экономии как ТЭР, так и финансовых ресурсов. Анализ функционирования ГУП КК СВВУК «Курганинский групповой водопровод» показывает, что основные потери ТЭР наблюдаются при неэффективном использовании, распределении и потреблении тепловой и электрической энергии и воды.

Программа энергосбережения должна обеспечить снижение потребления ТЭР и воды за счет внедрения в учреждении предлагаемых данной программой решений и мероприятий и соответственно перехода на экономичное и рациональное расходование ТЭР во объектах ГУП КК СВВУК «Курганинский групповой водопровод» при полном удовлетворении потребностей в количестве и качестве ТЭР, превратить энергосбережение в решающий фактор функционирования предприятия.

Программа содержит взаимосвязанный по срокам и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов

3. Цели программы

Основными целями Программы являются повышения энергетической эффективности при производстве, передаче и потребления энергетических ресурсов на объектах ГУП КК СВВУК «Курганинский групповой водопровод» за счет снижения в 2026-2028 годах удельных показателей энергоемкости и энергопотребления.

4. Задачи программы

Основными задачами являются проведения комплекса организационно-технических мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создания системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга:

- проведение систематических мероприятий по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения на предприятии
- разработка и внедрение форм наблюдения за показателями, характеризующими эффективность использования основных видов энергетических ресурсов;

Обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов.

Поставленные цели и решаемые в рамках Программы задачи направлены на повышение эффективности использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении. Достижение поставленных целей не решаем в полной мере проблеме высокой энергоемкости предприятия, но позволит значительно снизить негативные последствия роста тарифов на основные виды топливно-энергетических ресурсов

5. Сроки и этапы реализации программы

Программа рассчитана на период 2026-2028 г.г. Реализация программы обеспечит всесовокупное дополнительное финансирование средств для реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за счет полученной экономии в результате снижения затрат на оплату энергетических ресурсов.

6. Информация об организации

Основные виды деятельности организации

ГУП КК СВВУК «Курганский групповой водопровод» в качестве источника водоснабжения г. Армавира и Новокубанского района используют воду Константиновского водозабора, получаемую из скважин.

Константиновский водозабор расположен в виде широтного линейного ряда водозаборных скважин и простирается с юго-восточной части г. Курганска до северной части ст. Константиновской общей протяженностью 13,5 км.

ГУП КК Северо-Восточная водная управляющая компания "Курганский групповой водопровод" эксплуатирует:

1. 93,2 км водопроводных сетей «Курганского группового водопровода».
2. Водозаборные сооружения «Курганского группового водопровода» производственной мощностью 51,7 тыс. м³/сут.
3. 2 водопроводные насосные станции.

Водоснабжение: описание технологического процесса.

Константиновский водозабор (год ввода в эксплуатацию - 1988 г.)

Курганский участок ГУП КК Северо-Восточной водной управляющей компании "Курганский групповой водопровод" осуществляет добычу и транспортировку пресных подземных вод хозяйственно-питьевого назначения в г. Армавир и ряд населенных пунктов. В настоящее время введены в эксплуатацию два пусковых комплекса водозабора проектной мощностью 64 тыс. м³/сут, фактически принято — 51,7 тыс. м³/сут.

На Константиновском водозаборе эксплуатируются 25 скважин. На данный момент 19 из них находится в работе и 13 - в ремонте, в резерве - 3. Глубина скважин 327 - 478 м. Подъем и подача воды по системе сборных водоводов осуществляется электронасосными центробежными скважинными агрегатами для воды марки ЭЦВ. Транспортировка воды до насосной станции № 2 осуществляется по системе сборных стальных водоводов диаметром = 200 - 800 мм. Для наблюдения за состоянием и обслуживанием сборных водоводов существует система колодцев в количестве 50 штук, включенных в себя колодцы с вантузом, запорной арматурой, выпусками и затворами.

На площадке головных сооружений находятся:

1. Насосная станция 2-го подъема
2. 2 резервуара чистой воды емкостью по 2 тыс. м каждый
3. Материальный склад с навесом

4. Котельная

5. Камера переключений

6. Проходная

На насосной станции 2-го подъема (НС) имеются бактерицидные установки.

Сбор хозяйственно-фекальных вод и промышленных стоков осуществляется водонепроницаемый вытреб с последующим вывозом. Для пожаротушения в здании НС предусмотрена система противопожарного водопровода. Контроль и управление работой скважин осуществляется системой автоматического управления с выводом показаний на пульт дистанционного управления в диспетчерской НС № 2. Подаваемая в г. Армавир вода транспортируется по стальному водоводу $\varnothing = 900$ мм. Протяженность водовода составляет 44,1 км.

Площадка водопроводных сооружений г. Армавира расположена в северном промрайоне города. В состав водопроводных сооружений входят: НС 3-го подъема № 7 (ул. Азовская, 122) проектной мощностью 117 м³/сут, 2 резервуара ёмкостью по 6 тыс. м³, хлораторная, контрольно-пропускная будка.

Наименование источника - Курганинское месторождение (Константиновский участок).

Хлорирование воды осуществляется хлорной водой, полученной на станции обеззараживания - электролизная.

В настоящее время построен и введен в эксплуатацию 3-ий пусковой комплекс (Курганинский водопровод — правобережный участок) 10 скважин и построена вторая нитка водопровода $\varnothing = 700$ мм ст. Константиновская - г. Армавир. Производительность 3-го пускового комплекса - 20 тыс. м³/сутки. Перспективный источник водоснабжения - подрусовый водозабор скважинного типа.

Водоносный горизонт представлен серыми мелкозернистыми песками верхне-сарматских и плiocеновых отложений.

Общая мощность водоносных песков и гравийно-галечных отложений плiocена на участке Константиновского источника от 94 м до 115 м. воды земных вод в пределах участка - 0,0037, средняя величина коэффициента фильтрации - 6-8 м³/сутки.

Мощность верхнесарматских отложений в створе водозабора - от 127 м до 180 м, направление движения вод - северо-западное, величина уклона зеркала подземных вод в пределах участка - 0,0038, средняя величина коэффициента фильтрации - 5,2-11 м³/сутки, пьезометрические уровни устанавливаются выше поверхности земли на отн. +11,0 до +21,0 м.

Предприятие помимо основной деятельности, осуществляет прочий вид деятельности, а именно, строительство сетей, но, на энергоресурсы оно не распространяется.

6.4.1.. Информация о зданиях административного и административно производственного назначения, в том числе об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий приведена в приложении №4. к программе.

6.4.2. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники приведены в приложении №5 к программе.

6.4.3. Сведения о количествах точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об оснащении приборами учета

Количество точек приема (поставки) электрической энергии - 14 шт. из них оснащены приборами учета - 14 шт. Количество точек приема (поставки) оснащенных автоматизированной информационно измерительной системой — 11 шт. Количество точек приема (поставки), не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации - нет.

6.4.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета

Количество точек приема (поставки) электрической энергии – 14 шт. из них оснащены приборами учета — 14 шт.; Количество точек приема (поставки) холодного водоснабжения – 3 шт. из них оснащены приборами учета — 3 шт. Количество точек приема (поставки) природного газа – 2 шт. из них оснащены приборами учета — 2 шт.;

7. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

Проведение энергетического обследования с получением энергетического паспорта с целью выполнения требований ФЗ №261 «Об энергосбережении». Наличие согласованной ранее программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

8. Информации о достигнутых результатах в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет.

На насосных станциях подача воды регулируется посредством частичного закрытия задвижки. Известно, что КПД насосного агрегата уменьшается при применении способа регулирования подачи дроселированием на напорном патрубке. Уменьшение КПД насосного агрегата приводит к увеличению. Методы снижения энергопотребления насосных систем:

- внедрение регулирования частотой вращения насосного агрегата;

- подбор насосного агрегата в соответствии с потребностью системы водоснабжения.

Были установлены частотные преобразователи, которые управляют частотой вращения насосного агрегата для поддержания необходимого давления в системе. При этом достигается до 10% экономии потребления энергии.

Внедрение автоматизации управления насосными станциями является важнейших направлений в области подачи воды. Система водоснабжения имеет разветвленную сеть и большое количество насосных станций, расположенных в разных частях города Армавира и прилегающих территорий. Визуальный контроль состоянием технологического оборудования и ручное управление агрегатами не могут обеспечить достаточной надежности экономичности работы насосных станций. Применение автоматизированного управления насосными станциями дает значительные преимущества:

- повышает бесперебойность, четкость и надежность работы.

- снижает эксплуатационные расходы вследствие уменьшения числа обслуживающего персонала

- увеличивает срок службы оборудования и приборов благодаря своевременному выключению из работы агрегатов при возникновении неполадок в их работе.

Система регистрирует пуск и остановку, подачу, напор насосных агрегатов, контроль поддержания параметров уровня воды с последующей передачей сигналов в диспетчерский пункт.

Были проведены мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений приборами учета воды, газа, электроэнергии, что привело к экономии потребления энергоресурсов.

Была произведена замена деревянных оконных блоков на современные с применением стеклопакетов из пластикового теплооберегающего профиля позволили уменьшить теплопотери до 10%. Были заменены лампы накаливания, светильники и наружное освещение на энергооберегающие, что привело к экономии электрической энергии от 3% до 5% от общего количества потребляемой электроэнергии.

Были заменены энергосберегающие лампы, светильники и наружное освещение на светодиодные, что привело к экономии электрической энергии до 10% от общего количества потребляемой электроэнергии.

Были заменены на насосных станциях и очистных сооружениях на более экономичные насосные агрегаты и в соответствии с потребностью системы водоснабжения что значительно снизило энергопотребление до 15%.

Была произведена замена автотранспортной и экскаваторной техники на современные аналоги, модернизация существующей техники, что привело к экономии моторного топлива до 10% и снижение токсичных выбросов до 15%.

9. Сравнение показателей деятельности организаций с компаниями, достигнутыми наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.

По уровню обеспечения энергосбережения занимает одно из основных мест среди организаций водопроводно-канализационного хозяйства. Однако, отстает от уровня организаций водопроводно-канализационного хозяйства Западной Европы.

10. Экономические показатели программы:

Затраты организации на программу в период 2026-2028гг. в натуральном выражении составят – 180 тыс. руб.

Доля затрат в инвестиционной программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности — 0%. Источники финансирования - собственные средства предприятия.

11. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы:

№	Наименование вида деятельности /показатели энергетической эффективности объектов	Единица измерения	2026г	2027г	2028г
1	Услуги по холодному водоснабжению				
2	Доли нормативных потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть, %	%	36,91	36,91	36,91

12. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы.

Вид ресурса	Ед. изм.	2026г	2027г	2028г
Электроэнергия	тыс. кВт/ч	308,7	307,4	306,0
	тыс.руб.	2392,42	2382,34	2371,49
Холодное водоснабжение	тыс. м3	5,3	5,2	5,1
	тыс. руб.	228,95	224,63	220,31
Природный газ	тыс. м3	35,5	34,53	33,92
	тыс. руб.	353,58	343,91	337,84

13. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой

Вид ресурса	Ед. изм.	2026г	2027г	2028г
Дизельное топливо	л	108300	108340	108380
	тыс. руб.	5095,52	5248,38	5420,83
Бензин	л	47500	47515	47531
	тыс. руб.	1187,5	1233,5	1285,37
Пропан	л	46200	46220	46242
	тыс. руб.	2500,80	2598,32	2702,25

1.4. Целевые показатели энергосбережения и повышение энергетической эффективности, при осуществлении холодного водоснабжения и достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в результате реализации Программы

№	Целевые и прочие показатели	ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год	Плановые значения			
					2025г	2026 г.	2027г	2028г	
1	Доля зданий, строений, сооружений, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии		0	0	100	100	100	100	
2	Доля обученных и ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0	0	100	100	100	100	
3	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	25	15	5	0	
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	75	85	95	100	
5	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов и садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета воды в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхий, аварийных объектов, многоквартирных домов, физический износ основных	%	0	0	100	100	100	100	

	конструктивных элементов которых превышает 70% и которые не включены в соответствии с жилищным законодательством в региональную программу капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах в связи с принятием нормативным правовым актом субъекта РФ решения по их сносу или реконструкции.							
6	Снижение удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	кВт/м ³	0	0	1,0535	1,0535	1,0535	1,0535
7	Снижение потерь воды в водопроводных сетях	куб. м, %	0	0	273 (3,3)	273 (3,3)	273 (3,3)	273 (3,3)
8	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, потребляемой в технологическом процессе	кВт*ч	0	0	1010	999	987	985
9	Снижение расхода воды на собственные нужды, потребляемой в технологическом процессе	куб. м, %	0	0	254 (4,8)	254 (4,8)	254 (4,8)	254 (4,8)
10	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) на другом законном основании	кВт. ч/кв. м	0	0	0,364	0,363	0,362	0,361
11	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности	Гкал/куб. м	0	0	0	0	0	0

	ственности регулируемой организации и (или) на другом законном основании								
12	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организацией, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	0	0	100	100	100	100	100
13	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организацией, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	0	0	25	25	25	25	25
14	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т	0	0	0	0	0	0	0
15	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	75	75	75	75	75

15. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организаций, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КИР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

На предприятии премирование персонала действует согласно коллективному договору.

16. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы приведен в приложении №3

17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КИР и целевых показателей программы.

Реализация программы обеспечивается за счет проведения программных мероприятий

ГУП КК СВУК «Курганинский групповой водопровод».

Отдел главного энергетика предприятия организует работу по управлению энергосбережением, определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере. Управление программой осуществляется в основном административными (организационно-распорядительными) методами. Финансирование программных мероприятий осуществляется из собственных средств предприятия. Периодичность рассмотрения вопро-

сов о выполнении программных мероприятий - один раз в квартал, формируется отчет в установленной форме, а также, ежегодный отчет в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2014г. №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования; осуществляющих регулируемье виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» необходимо осуществлять мониторинг исполнения ключевых показателей результативности и исполнением целевых показателей программы, а так же составлять отчеты о ходе выполнения программных мероприятий.

18. Иная информация.

Программа энергосбережения обеспечивает переход на энергоэффективный путь развития -минимальные затраты на ТЭР. Программа предусматривает:

- систему отслеживания потребления энергоресурсов и совершенствования топливно-энергетического баланса;
 - организацию учета и контроля по рациональному использованию, нормированию энергоресурсов;
 - организацию энергетических обследований для выявления нерационального использования энергоресурсов;
 - разработку и реализацию энергосберегающих мероприятий.
- Учет топливно-энергетических ресурсов, их экономия, нормирование, оптимизация топливно-энергетического баланса позволяет снизить затраты на приобретение ТЭР.

Расчет экономии электрической энергии по замене ламп энергосберегающих на светодиодные по Водоснабжению на 2026 год.

Краткая аннотация и достигаемые технические показатели.

Замена энергосберегающих ламп на светодиодные обоснована рядом причин, по которым вторые имеют преимущество во всех показателях, кроме цены.

Если говорить о сроках службы, то у энергосберегающих он в среднем - 10 000 часов. У светодиодных этот показатель выше, в среднем - 30 000 часов.

Так, например, средняя мощность энергосберегающих ламп по подразделению водоснабжения в 2026 году составит около 34 Вт, после замены на светодиодные средняя мощность составит около 20 Вт.

В сутки лампы будут использоваться в течении 12 часов

Расчет ориентировочной годовой экономии по замене ламп на светодиодные:

$E = 34 \text{ Вт} - 20 \text{ Вт} = 14 \text{ Вт в час.}$ - Экономия от одной лампы

$14 \text{ Вт} * 12 \text{ часов} * 365 \text{ дней} = 61320 \text{ Вт или } 61,32 \text{ кВт/ч.}$

Планируется заменить в 2026 году 40 ламп

$E = 61,32 \text{ кВт/ч} * 40 \text{ ламп} = 2452,8 \text{ кВт/ч.}$

Экономия от замены 40 ламп составит 2452,8 кВт/ч. в год

Ожидаемый эффект в денежном выражении составит:

$2452,8 \text{ кВт/ч.} * 7,51 \text{ рублей} = 18420,52 \text{ тыс. рублей, где } 7,51$ — это средняя цена электроэнергии.

Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере водоснабжения и водоотведения ГУП КК СВВУК «Курганский групповой водопровод» на 2026-2028 годы

				Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»											
Почтовый адрес				352430, Краснодарский край, г. Курганинск, ул. Крупской, 1а											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Гайдуков Дмитрий Анатольевич, тел.: 8 (86147)2-94-79, 8614729574@mail.ru											
Даты начала и окончания действия программы				2026-2028 гг.											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)											
				При осуществлении регулируемого вида деятельности						При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
				Суммарные затраты ТЭР			Экономия ТЭР в результате реализации программы			Суммарные затраты ТЭР			Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом том воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом том воды				
2025*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2026	0,058	0	0	1847,82	112,52	0,800	0,027	0	0	0	0	0	0		
2027	0,053	0	0	1844,92	112,41	0,833	0,028	0	0	0	0	0	0		
2028	0,047	0	0	1842,12	112,30	0,868	0,030	0	0	0	0	0	0		
Всего	0,158	0	0	5534,86	337,23	2,501	0,085	0	0	0	0	0	0		

Водоснабжение:

Водоснабжение:

<*> Базовый год – предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

[illegible]

5	Насосная станция №7 Курганинского участка Проходная	1987	кирпичные	металлопластиковые	ж/б перекрытия	43,86	-	-	19,5
6	Насосная станция №7 Курганинского участка Ангар	1984		металлопластиковые	ж/б перекрытия	702	-	-	21,9
7	Насосная станция №2 Курганинского участка ст. Константиновская машинный зал	1987	бетонные блоки	деревянные	профнастил	78,07	-	-	19,5
8	Насосная станция №2 Курганинского участка ст. Константиновская Помещения насосной	1987	бетонные блоки	металлопластиковые	ж/б перекрытия	236,25	-	-	19,5
9	Насосная станция №2 Курганинского участка ст. Константиновская Котельная	1987	кирпичные	металлопластиковые	ж/б перекрытия	80	-	-	19,5
10	Насосная станция №2 Курганинского участка ст. Константиновская Помещение ТП и ЗРУ-6 кВ *	1987	кирпичные	нет	ж/б перекрытия	69,02	-	-	19,5
11	Насосная станция №2 Курганинского участка ст. Константиновская Хим лаборатория	1987	кирпичные	металлопластиковые	металлопрофиль	160	-	-	19,5
12	Насосная станция №2 Курганинского участка ст. Константиновская Проходная	1987	кирпичные	металлопластиковые	ж/б перекрытия	53,95	-	-	19,5
13	Насосная станция №2 Курганинского участка ст. Константиновская Камера переключения*	1987	кирпичные	деревянные	металлопрофиль	44,54	-	-	19,5
14	Насосная станция №2 Курганинского участка ст. Константиновская склад*	1987	кирпичные	деревянные	мягкая кровля	76,8	-	-	19,5
15	Насосная станция 3-го пускового комплекса Курганинского участка Пабильоны скважин-10шт	1987	кирпичные	нет	шиферная	16	-	-	19,5
16	Насосная станция 3-го пускового комплекса Курганинского участка Здание КПП	1987	кирпичные	деревянные	шиферная	90	-	-	19,5
17	Насосная станция 3-го пускового комплекса Курганинского участка Здание ТП-2шт*	1987	кирпичные	нет	шиферная	49	-	-	19,5

18	Насосные станции 1-го подъёма Курганинского участка (павильоны скважин 13 шт.) Здание ТП *	1987	цементные бло- ки	нет	ж/б перекрытие шифер рубероид	32,64	-	-	19,5
19	Насосные станции 1-го подъёма Курганинского участка (павильоны скважин 13 шт.) Здание павильона водоснабжения *	1987	кирпичные	нет	ж/б перекрытие шифер рубероид	26	-	-	19,5
20	База ул. Крупской, 1А г. Курганинск Административное здание Литер "А"	1988	бетонные блоки	деревянные	металлопрофиль	2693,3	2050	9412	26
21	База ул. Крупской, 1А г. Курганинск Проходная базы литер "Б"	1988	кирпичные	деревянные	шиферная	33,6	33	149	21
22	База ул. Крупской, 1А г. Курганинск Проходная базы литер "В"	1988	кирпичные	деревянные	шиферная	5,9	5	23	20
23	База ул. Крупской, 1А г. Курганинск Литер "И" склад	1988	бетонные блоки	металлопласти- ковые	мягкая кровля	503,9	30	600	21
24	База ул. Крупской, 1А г. Курганинск Литер "Е" РММ	1988	бетонные блоки	металлопласти- ковые	мягкая кровля	1293,9	987,9	5729	25
25	База ул. Крупской, 1А г. Курганинск Литер "Д" гараж	1988	кирпичные	металлопласти- ковые	мягкая кровля	426,9	426,9	2575	24

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Марка, модель	Грузоподъемность т.(пассажировмес тимость, чел.)	Ед. изм., тонн (чел)	Вид использо- ванного топлива (бензин, дизель, газ)	Удельный расход топлива (пас- портные данные), л/100 км. л/ час/час	Способ измерения рас- хода топлива
1	2	3	4	5	6
ТВЕХ-180W	1394 КХ 23	м3	Дизельное топ- ливо	13,50	расчетный
TLB 825-RM	1395 КХ 23	м3	Дизельное топ- ливо	9,50	расчетный
TLB 825-RM	1396 КХ 23	м3	Дизельное топ- ливо	9,50	расчетный
TLB 825-RM	1397 КХ 23	м3	Дизельное топ- ливо	9,50	расчетный
TLB 825-RM	1398 КХ 23	м3	Дизельное топ- ливо	9,50	расчетный
MT3-80	4153 УН 23	м3	Дизельное топ- ливо	5,80	расчетный
ЭО 2621	4155 УН 23	м3	Дизельное топ- ливо	5,80	расчетный
Эо-2621-в2	4156 УН 23	м3	Дизельное топ- ливо	5,80	расчетный
MT3-82	4157 УН 23	м3	Дизельное топ- ливо	5,80	расчетный
T-40 AM	4158 УН 23	м3	Дизельное топ- ливо	11,00	расчетный
Бульдозер ДЗ – 42 Г	6326 КН 23	м3	Дизельное топ- ливо	8,50	расчетный
JCБ3СХ4	8565 УХ 23	м3	Дизельное топ- ливо	13,00	расчетный
HYUNDAI R-170W-7	8566 УХ 23	м3	Дизельное топ- ливо	5,80	расчетный
Эо-2626 а	8567 УХ 23	м3	Дизельное топ- ливо		

ЭО-3323А	8569 УХ 23	1	м3	Дизельное топ-ливо	18,00	расчетный
ТО 4940	8573 УХ 23	0.25	м3	Дизельное топ-ливо	5,8	расчетный
БМ-3у (МГЗ-82.1)	8574 УХ 23		м3	Дизельное топ-ливо	5,80	расчетный
ИСВ 3СХ4Т	8575 УХ 23	0,2/0,1	м3	Дизельное топ-ливо	8,50	расчетный
Г - 40М	8576 УХ 23		м/ч	Дизельное топ-ливо	5,80	расчетный
НМК102	8577 УХ 23	0.14/0,9	м3	Дизельное топ-ливо	10,00	расчетный
ЭО2202	8579 УХ 23	0.25	м3	Дизельное топ-ливо	5,80	расчетный
УАЗ Патриот	А 100 ЕВ 123	5	чел	бензин-пропан	12\19	расчетный
LADA 21074	А 300 ЕК 123	4	чет	бензин-пропан	9\12,8	расчетный
ВАЗ 21074	А 600 ЕК 123	4	чел	бензин-пропан	10\14,3	расчетный
ВАЗ 21074	А 800 ЕК 123	4	чел	бензин-пропан	9\12,8	расчетный
INFINITI G35 SPORT	А 949 УМ 93	4	чел	бензин	19,00	расчетный
NISSAN ALMERA	В 958 УТ 123	4	чел	бензин	10	расчетный
KIA BONGO III	Е 100 ВР 123	1.13	тонн	Дизельное топ-ливо	13,00	расчетный
ВАЗ 21103	Е 174 МК 93	4	чел	бензин	7,70	расчетный
KIA BONGO III	Е 222 ВР 123	1.13	тонн	Дизельное топ-ливо	13,00	расчетный
УАЗ-390945	Е 555 ВР 123	5чел\1075г	тонн	бензин-пропан	17\24,3	расчетный
ГАЗ 3307	Е 800 АТ 123	3,75	тонн	бензин-пропан	24,5\40	расчетный
ГАЗ 3307	Е 888 АТ 123	4,65	тонн	бензин-пропан	24,5\38	расчетный
ЗИЛ 431412	Е 900 АТ 123	5	тонн	бензин-пропан	37\57,7	расчетный
ГАЗ 53	К 005 АТ 123	2.2	тонн	бензин-пропан	25\39	расчетный
ГАЗ 3307	К 111 АТ 123	4,65	тонн	бензин-пропан	24,5\39	расчетный
ГАЗ 3307	К 191 ХТ 123	0.15	тонн	бензин-пропан	24,5\38	расчетный
4795-0000010-13	К 222 АТ 123	1.89	тонн	Дизельное топ-ливо	19,30	расчетный
ГАЗ 22171	К 222 ВР 123	11	чет	бензин-пропан	14,7\22,9	расчетный

ЗИЛ 433360	К 333 АО 123	4	м3	бензин-пропан	37\57,7	расчетный
ГАЗ 53	К 333 АХ 123	3	м3	бензин-пропан	25\39	расчетный
УАЗ ТС-17144Г	К 333 ВР 123	1,075	тонн	бензин-пропан	16\23	расчетный
УРАЛ 4320	К 400 АО 123	14	тонн	Дизельное топ-ливо	39,20	расчетный
KIA BONGO III	К 431 МХ 123	1.19	тонн	Дизельное топ-ливо	13,00	расчетный
КАМАЗ 53213 Кс45752	К 444 АО 123	16	тонн	Дизельное топ-ливо	31,00	расчетный
УАЗ 3303	К 444 ВР 123	1,225	тонн	бензин-пропан	16\23	расчетный
КО-512	К 555 АХ 123	9	м3	Дизельное топ-ливо	31,20	расчетный
RENAULT DUSTER	К 560 МХ 123	4	чел	Дизельное топ-ливо	8,5	расчетный
4795-060.01.0-03	К 600 АТ 123	3.88	тонн	бензин-пропан	24,5\38,1	расчетный
МАЗ5337 КС 5337	К 600 АХ123	10	тонн	дизтопливо	33\6	расчетный
МАЗ 5334	К 623 ОК 123	8,20	м3	дизтопливо	28,00	расчетный
FORD TRANSIT BUS	К 771 РА 123	19	чел	Дизельное топ-ливо	12,1	расчетный
КАМАЗ-65115-62	К 995 МХ 123	14.575	тонн	Дизельное топ-ливо	31,50	расчетный
КО -829 Б1	К 998 МХ 123	10	м3	Дизельное топ-ливо	34,50	расчетный
КАМАЗ65115-62 КС-55713-1	М 054 КР 123	21	тонн	Дизельное топ-ливо	36,20	расчетный
ЗИЛ 431412	М 111 КР 123	4	м3	бензин-пропан	37\57,7	расчетный
ГАЗ 2705	М 557 ОТ 123	1.65	тонн	бензин	16,50	расчетный
КАМАЗ 45143-15	М 600 ВР 123	10.15	тонн	Дизельное топ-ливо	38,40	расчетный
ДАЕВОО NEXIA	М 717 ЕМ 123	4	чел	бензин	9,30	расчетный
ДАЕВОО NEXIA	М 722 ЕМ 123	4	чел	бензин	9,30	расчетный
ДАЕВОО NEXIA	М 737 ЕМ 123	4	чел	бензин	9,30	расчетный
ГАЗ 330210	Н 100 ВМ 123	1.65	тонн	бензин-пропан	16\24,9	расчетный
ГАЗ 3307	Н 200 ВМ 123	3	м3	бензин-пропан	24,5\38,1	расчетный

ГАЗ 2705	Н 222 ВМ 123	1.35	тонн	бензин-пропан	16,9\21,9	расчетный
4795-0000010-03	Н 444 ВА 123	3,88	тонн	бензин-пропан	24,5\38,1	расчетный
4795-0000010-13	Н 500 ВА 123	3.88	тонн	Дизельное топ-ливо	19,30	расчетный
ГАЗ 3307	Н 555 ВА 123	3	м3	бензин-пропан	25\39	расчетный
ГАЗ 5312	Н 600 ВА 123	3	м3	бензин-пропан	25\39	расчетный
ДАЕВОО NEXIA	О 274 ЕС 123	4	чел	бензин-пропан	9,3\13	расчетный
3034 LP	О 500 ВВ 123	4,32	тонн	Дизельное топ-ливо	17,00	расчетный
ВАЗ 21140	О 759 АВ 193	4,00	чел	бензин-пропан	9\12,8	расчетный
ГАЗ 330210	О 800 ВВ 123	1.65	тонн	бензин-пропан	16\24,9	расчетный
ГАЗ 330210	О 900 ВВ 123	1.65	тонн	бензин-пропан	16\24,9	расчетный
ТОУОТА САМРУ	Р 146 АВ 193	4	чел	бензин	15	расчетный
ЗИЛ 433362	С 003 АМ 123	5	м3	бензин-пропан	37\58,6	расчетный
ГАЗ СА3 3507	С 006 АМ 123	3,5	тонн	Дизельное топ-ливо	17,2	расчетный
LADA 21074	С 008 АМ 123	4	чел	бензин-пропан	9\12,8	расчетный
DAEWOO NOVUS	С 233 НМ 123	11.63	тонн	дизтопливо	33,60	расчетный
KO-507AM	С 240 НМ 123	7	м3	Дизельное топ-ливо	31,50	расчетный
3813D0	С 243 НМ 123	1.69	тонн	Дизельное топ-ливо	19,00	расчетный
MTSUBISHI PAJERO SPORT 2.5	С 245 НМ 123	4	чел	Дизельное топ-ливо	12	расчетный
АВТОКРАН МКТ-25.7	С 246 НМ 123	21	тонн	Дизельное топ-ливо	42,50	расчетный
ВАЗ 21310	Т 022 РК 23	4,00	чел	бензин-пропан	11,5\16,4	расчетный
ГАЗ 2705	Т 166 НМ 123	1.35	тонн	бензин-пропан	16,9\21,9	расчетный
KO-829 B1	Т 168 НМ 123	10	м3	Дизельное топ-ливо	34,5	расчетный
47953-0000010-31	Т 170 НМ 123	1,72	тонн	Дизельное топ-ливо	20,30	расчетный
473946	Т 174 НМ 123	0.392	тонн	Дизельное топ-ливо	20,30	расчетный

КО -829 Б1	Т 180 НМ 123	10	м3	Дизельное топ-ливо	34,5	расчетный
47953-0000010-31	Т 182 НМ 123	1.72	тонн	Дизельное топ-ливо	20,30	расчетный
473946	Т 183 НМ 123	8 пас мест/ 0.932 т	тонн	Дизельное топ-ливо	20,30	расчетный
КАМА3 6520	Т 800 ВА 123	20,15	тонн	Дизельное топ-ливо	55,00	расчетный
КJ TAGER	Т 838 УН 93	4,00	чел	бензин-пропан	16\22,9	расчетный
Миубис талант	Т 858 УН 93	4	чел	бензин	12	расчетный
КАМА3 55102	Т 888 ВА 123	7.15	тонн	Дизельное топ-ливо	38,4	расчетный
КАМА3 5320	Т 900 ВА 123	Н.225	тонн	Дизельное топ-ливо	25,00	расчетный
ЗИЛ 131Н	У 100 ВА 123	4,05	тонн	бензин-пропан	41\63,9	расчетный
КIA BONGO III	У 222 АН 123	1.19	тонн	Дизельное топ-ливо	13,00	расчетный
ГАЗ 5312	У 300 АН 123	4.15	тонн	бензин-пропан	25\39	расчетный
ГАЗ 2705	У 400 АН 123	1.35	тонн	бензин-пропан	16,9\21,9	расчетный
МОСКВИЧ 214100	Х 256 КН93	4	чел	бензин	10	расчетный
renault LOGAN	Х 652 РУ123	4	чел	бензин	9,60	расчетный
NISSAN ALMERA	Х 933 УР 123		чел	бензин	10	расчетный
						расчетный
			м/ч	Дизельное топ-ливо	15,00	расчетный
СНП			м/ч	Дизельное топ-ливо	8.4	расчетный
				Дизельное топ-ливо	25	расчетный