

Утверждено

Исполнительный директор

ОАО «Урвантеплосервис»

Жамборов А.С.

«12» июля 2021г.



ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ОАО «Урвантеплосервис»

на 2022-2025 годы

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Урвантеплосервис» на 2022-2025гг.	
Наименование организации	Открытое акционерное общество «Урвантеплосервис»
ИНН	0724000140
КПП	072401001
Вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (35.30.14)
Тип отчетности	Отчет предоставляется в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя организации и лица ответственного за их составление, заверенный печатью
Плановый период	2022-2025гг.
Год начало действия программы	2022
Длительность программы	4 года
Адрес организации	
Юридический адрес	361331, Кабардино-Балкарская Республика, Урванский район, город Нарткала, улица Ошнокова, 3
Почтовый адрес	361331, КБР, г. Нарткала, ул. Ошнокова, 3
Руководитель организации	
Фамилия, имя, отчество	Жамборов Аскерби Сахнунович
Должность	Генеральный директор
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Кожаков Хасанби Милевич
Должность	Главный инженер
Контактный телефон	8(886635) 4-36-18
E-mail:	urvan-teploset@mail.ru

Раздел 1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ НА
2022-2025г.г. ОАО «УРВАНТЕПЛОСЕРВИС»

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			361331, КБР, г. Нарткала, ул. Ошнокова, 3								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Кожаков Х.М. 8(886635) 4-36-18 эл. адрес: urvan-teploset@mail.ru								
Дата начала и окончания действия программы			2022-2025г.г.								
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе направленной на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	Всего	в т.ч. капитальные		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 воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды
базовый год 2020г	0	0	инвестиционная программа отсутствует	10378,1	58,979	-	-	-	-	-	-
2021	0	0	инвестиционная программа отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
2022	0,121	0,121	-	4,012	0,121	4,012	0,204	-	-	-	-
2023	0,193	0,193	-	4,835	0,193	4,835	0,275	-	-	-	-
2024	0,193	0,193	-	3,546	0,193	3,546	0,202	-	-	-	-
2025	0,175	0,175	-	1,813	0,175	1,813	0,103	-	-	-	-
-	-	-	-					-	-	-	-
ВСЕГО	0,683	0,683	-	14,206	0,683	14,206	0,784	-	-	-	-

Раздел 2. Пояснительная записка

Открытое акционерное общество «Урвантеплосервис» (далее – ОАО «Урвантеплосервис») разработало программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций «ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ НА 2022-2025г.г. ОАО «УРВАНТЕПЛОСЕРВИС» (далее – Программа). Программа разработана в соответствии Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории КБР утвержденное приказом Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 05 апреля 2021 года №20.

I. Анализ состояния, описание и оценка текущей ситуации в ОАО «Урвантеплосервис»

Состояние и основные проблемы энергосбережения

Деятельностью Открытого акционерного общества «Урвантеплосервис» является обеспечение тепловой энергией (отопление и горячее водоснабжение) населения, бюджетных организаций и прочих потребителей Урванского муниципального района. На обслуживании общества находятся 13 городских котельных и 20 сельских. Установленная мощность котельных составляет 59,549 Гкал/час, фактическая присоединенная нагрузка с учетом тепловых потерь 31,811 Гкал/час, что составляет 53,4% от общей установленной мощности котельной. Протяженность тепловых сетей составляет 14,976 км в двухтрубном исчислении.

Техническое состояние оборудования котельных и тепловых сетей характеризуется уровнем износа более 60% в том числе:

износ котельной – 59%;

износ тепловых сетей – 61%.

Сведения о наличии и потребности в приборах учета энергоресурсов на источниках тепловой энергии ОАО «Урвантеплосервис»

Таблица 1.

Виды ТЭР	Наличие (приборов учета)	Потребность
Тепловая энергия	-	33
ГВС	-	2
Электроэнергия	33	-
Газ	33	-

Все источники тепловой энергии оборудованы приборами учета на все виды энергоресурсов в соответствии требованиями технической документации. Четыре узла учета оснащены автоматизированной информационной измерительной системой.

Приборы учета природного газа учитывают общее потребление источников тепловой энергии (отопление + горячее водоснабжение).

Учет потребления холодной воды учитывают потребление на нужды источника тепловой энергии и тепловые сети. Учет горячей воды ведется исходя из представленных показаниях приборов учета потребителей и удельного расхода природного газа на подогрев холодной воды.

Предприятие не имеет в собственности автотранспорт. Заключены договора аренды, как с юридическими лицами, так и с физическими.

Таблица 2
Информация о наличии автотранспорта и спецтехники

№ п/п	Тип/Марка автотранспорта	Кол-во	Вид топлива	Наличие договора аренды
1	ГАЗ-3102	1	бензин	имеется
2	ГАЗ-2705	4	Газ	имеется
3	УАЗ-3962	1	Газ	имеется
4	ГАЗ-3307	1	Газ	имеется
5	ГАЗ-53	1	газ	имеется
6	Хондай-Грета	1	бензин	имеется
7	ГАЗ-САЗ 3507	1	газ	имеется
8	ЗИЛ 130 КС 2571А-1	1	бензин	имеется
9	ЭО-2621 экскаватор	1	Диз.топливо	имеется
10	ВАЗ-212140	1	газ	имеется
11	Сварочный агрегат	2	Диз.топливо	имеется
	ИТОГО	14		

Как видно из таблицы 2 64% транспорта имеют моторное топливо в виде сжатого газа. Транспорт, использующий моторное топливо бензин и дизельное топливо, по техническим характеристикам не подлежит переходу на другой вид моторного топлива.

Особенности и проблемы ОАО «Урвантеплосервис», связанные с производством и передачей тепловой энергии (горячей воды), с износом основных фондов.

Для управления теплоснабжением организации и процессом повышения энергоэффективности необходимо знание общего объема энергетических

ресурсов, потребляемых предприятием. Для контроля состояния в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия производственной службой ежедневно ведется строгий контроль и учет расходуемых энергоресурсов.

Данные по фактическому потреблению ТЭР за 2016-2020 годы
ОАО «Урвантеплосервис»
Таблица 3

Наименование	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Газ (тыс. куб.м)	9337,599	8971,384	8756,687	9159,074	8862,243
Уд. расход газа (куб.м/Гкал)	138,26	140,5	139,78	143,0	139,83
Электроэнергия (тыс.кВт*ч.)	1123,76	1171,269	1099,56	1196,834	1228,22
Уд. расход э/энергии (кВтч/Гкал)	16,64	18,34	17,55	18,69	19,38
Вода (тыс. куб. м.)	8,712	12,827	10,146	7,137	6,98
Уд. расход воды (тыс. куб.м)	0,13	0,2	0,16	0,11	0,11

Как видно из приведенного анализа данных по фактическому потреблению ТЭР за 2016-2020 годы:

- динамика удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (кг.у.т./Гкал) остается неизменным;
- динамика удельного расхода электроэнергии на выработки и передачу тепловой энергии от тепловых источников (кВт*ч/Гкал) растет, в связи разным количеством дней отопительного периода и уменьшением количества абонентов;
- динамика величины потерь тепловой энергии при ее передаче неизменна в пределах 13,5% потерь в тепловых сетях;
- динамика величины фактического объема потерь теплоносителя при ее передаче (Гкал %) положительная (уменьшение на 15,4%). Исходя из чего удельный расход реагентов, используемый для подготовки теплоносителя и удельный расход воды на подготовку теплоносителя уменьшился на 15,4%.

Коммунальная инфраструктура

Анализ сведений котельных за 2016-2020 г.г.

- количество и мощность котлов, полезный отпуск, вид топлива и т.д. Характеристики тепловых сетей, сетей горячего водоснабжения; протяженность, диаметры, вид прокладки.

Таблица 4

№ п/п	Дата	Эксплуатирующая организация	Кол-во котлов, шт	Мощность, Гкал/ч	Вид топлива	Расход топлива, тыс. куб.м.	Полезный отпуск Гкал/год	Поставщик
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2016	ОАО «Урвантеплосервис»	85	71,311	Природный газ	9337,599	55385	ООО «Газпром межрегион Питигорск»
2	2017	ОАО «Урвантеплосервис»	85	71,311	Природный газ	8971,384	54354	ООО «Газпром межрегион Нальчик»
3	2018	ОАО «Урвантеплосервис»	85	71,311	Природный газ	8756,687	53017	ООО «Газпром межрегион Нальчик»
4	2019	ОАО «Урвантеплосервис»	85	71,311	Природный газ	9159,014	54227	ООО «Газпром межрегион Нальчик»
5	2020	ОАО «Урвантеплосервис»	85	71,311	Природный газ	8862,243	53584	ООО «Газпром межрегион Нальчик»

5

М.О. сельское поселение Старый Черек

11	Лицей	с. Ст. Черек	174,646	184,729	180,151	37,888	40,213	39,491	0	0	0
12	"СПШ №3"	с. Ст. Черек	28,666	28,387	26,788	3,115	3,328	2,84	0	0	0
13	"Детский сад"	с. Ст. Черек	12,851	13,019	12,359	1,584	1,616	2,067	0	0	0
14	"Дом культуры"	с. Ст. Черек ул. Ленина 114	59,473	59,66	52,945	18,929	21,485	19,103	0	0	
15	"СПШ №2"	с. Ст. Черек ул. Советская 13	59,654	58,162	50,317	22,13	23,794	19,271	0	0	0
	ИТОГО		335,29	343,957	322,56	83,646	90,436	82,772	0	0	0
сельское поселение Псыгансу											
16	"СПШ №1"	с. Псыгансу ул. Ленина 80	110,012	96,473	77,119	22,309	23,699	22,704	0	0	
17	"СПШ №2"	с. Псыгансу ул. Горького 4	40,038	40,162	36,796	13,126	14,032	12,5	0	0	0
18	"СПШ №3"	с. Псыгансу ул. Бекалдиева 20	75,316	72,15	63,661	13,449	11,313	9,785	0	0	0
	ИТОГО		225,366	208,785	177,576	48,884	49,044	44,989	0	0	0
сельское поселение Нижний Черек											
19	"Центральная"	с. Нижний Черек ул. Ленина 69	48,464	59,513	58,61	10,953	21,52	14,719	0	0	
20	"СПШ"	с. Нижний Черек	70,396	70,572	63,589	24,097	24,719	22,193	0	0	0
	ИТОГО		118,86	130,085	122,199	35,05	46,239	36,912	0	0	0
сельское поселение Урвань											
21	"СПШ"	с. Урвань ул. Кафоевых 102	234,528	242,493	247,012	28,543	29,796	30,288	0	0	0
	ИТОГО		234,528	242,493	247,012	28,543	29,796	30,288	0	0	0
сельское поселение Черная речка											
22		с. Герменчик	70,249	76,497	65,546	19,815	20,488	23,474	0	0	0
23	"СПШ"	с. Черная речка ул. Центральная 28	69,316	72,578	51,319	23,983	24,278	22,225	0	0	0
24	"Дом культуры"	с. Черная речка	60,407	66,32	65,078	14,646	15,981	15,732	0	0	0
	ИТОГО		199,972	215,395	181,943	58,444	60,747	61,431	0	0	0

сельское поселение Шитхала											
25	с. Шитхала ул. Мира 5	58,279	61,318	41,355	7,974	8,506	8,492	0	0	0	0
	ИТОГО	58,279	61,318	41,355	7,974	8,506	8,492	0	0	0	0
сельское поселение Псынабо											
26	с. Псынабо	122,461	107,535	99,038	23,724	24,167	25,174	0	0	0	0
	ИТОГО	122,461	107,535	99,038	23,724	24,167	25,174	0	0	0	0
сельское поселение Кахун											
27	"СШ №2"	55,242	57,444	48,734	4,758	4,939	4,207	0	0	0	0
28	"СШ №1"	128,502	43,622	57,418	7,595	8,219	7,115	0	0	0	0
29	"Детский сад"	41,821	52,793	54,685	8,357	9,316	9,793	0	0	0	0
	ИТОГО	225,565	153,859	160,837	20,71	22,474	21,115	0	0	0	0
сельское поселение Псыкод											
30	с. Псыкод	75,671	104,379	82,98	1,845	7,034	6,288	0	0	0	0
	ИТОГО	75,671	104,379	82,98	1,845	7,034	6,288	0	0	0	0
	ВСЕГО	8756,687	9159,014	8862,243	1099,565	1196,474	1228,222	8,372	5,698	5,537	5,537

Характеристика тепловых сетей

Таблица 5

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование котельной/адрес	Протяженность тепловых сетей отопления: наружный диаметр трубопроводов на участке 2Dн, мм/длина км	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Протяженность тепловых сетей ГВС: наружный диаметр трубопроводов на участке 2Dн, мм/длина км	Тип прокладки ГВС	Год ввода в эксплуатацию (перекладки) ГВС
1	г. Нарткала	«Молодежная» ул. Ошнокова, 3	57/0,04; 76/0,191; 89/0,294; 108/0,626; 133/0,09; 159/0,606; 219/0,471; 273/0,368; 325/0,018	канальная надземная	1975	-	-	-
2		«Жамборова» ул. Жамборова, 54	89/0,20; 108/0,37; 159/0,619; 219/0,245; 273/0,113; 325/0,293	канальная	1979	-	-	-
3		«Юго-Западная» Ул. Борукаева, 5	89/0,108; 108/0,115; 133/0,139; 159/0,469; 219/0,328; 273/0,445; 325/0,001	канальная	1973	-	-	-
4		«Кабардинская» ул. Кабардинская, 105	76/0,26; 89/0,111; 108/0,49; 159/0,469; 219/0,343	канальная надземная	1965	-	-	-
5		«Садовая» ул. Садовая, 4	89/0,08; 108/1,187; 159/0,337; 219/0,243; 273/0,261;	канальная надземная	1967	-	-	-

6	«Шекихачева» ул. Шекихачева, 3	76/0,201; 108/0,054; 133/0,09; 159/0,285; 219/0,138	канальная	1970	-	-	-
7	«НКЗ» ул. Осетинская, 8	57/0,11; 76/0,032; 108/0,293; 159/0,207;	канальная надземная	1976	-	-	-
8	«СШ №5» ул. Пушкина, 76	57/0,063; 108/0,118; 159/0,118; 219/0,042	канальная	1974	-	-	-
9	«Райбольница» ул. Кахунская, 12	159/0,453;	канальная	1970	-	-	-
10	«Райбольница Ж/З» ул. Кахунская, 57	57/0,062	канальная	2006	-	-	-
11	«Детский сад «НУР»	108/0,032	канальная	2006	-	-	-
12	«ЦТП «Ленина»	-	-	-	57/0,05	канальная	2006
13	«ЦТП «Ошнокова» Ул. Ошнокова, 17а	-	-	-	57/0,05	канальная	2006
14	«Центральная» ул. Октябрьская, 2	108/0,15	канальная	1978	-	-	-
15	«СШ №1» ул. Кирова, 140	89/0,05	канальная	2006	-	-	-
16	«Детский сад «Ашамаз» ул. Кирова, 133	89/0,05	канальная	2006	-	-	-
17	«СШ» ул. Школьная, 1	76/0,012; 108/0,125; 159/0,052	канальная	1997	-	-	-
18	«СШ» ул. Ленина, 1	108/0,034	канальная	2009	-	-	-

19	с. Нижний Черек	«Центральная» ул. Ленина, 69	57/0,041; 76/0,12; 108/0,005	канальная	1970	-	-	-
20		«СШ» пер.Школьный	108/0,05	канальная	1975	-	-	-
21	с. Старый Черек	«СШ №2» ул. Октябрьская, 2	76/0,078	канальная	1975	-	-	-
22		«ДК» ул. Ленина, 114	89/0,092; 159/0,14; 219/0,09	канальная	1979	-	-	-
23		«Агропромлицей» ул. Хамухова, 3	76/0,067; 89/0,053; 108/0,123; 159/0,079; 219/0,042	канальная	1972	-	-	-
24		«Плодопитомник СШ» ул. Ленина,220	108/0,05	канальная	2011	-	-	-
25		«Плодопитомник ДС» ул. Ленина,224	108/0,05	канальная	2011	-	-	-
26	с. Псыгансу	«СШ №1» ул. Ленина, 80	108/0,09; 159/0,03	канальная	1979	-	-	-
27		«СШ №2» ул. Горького, 4	108/0,07	канальная	1974	-	-	-
28		«СШ №3» ул. Ленина, 150	108/0,04	канальная	1977	-	-	-
29	с. Урвань	«СШ» ул. Кафоевых, 102	57/0,03; 89/0,06; 159/0,093	канальная	1989	-	-	-
30	с. Шитхала	«СШ» ул. Мира, 5	57/0,02; 89/0,071; 159/0,073	канальная	1980	-	-	-
31	с. Герменчик	«Квартальная» ул. Школьная, 24	57/0,09; 89/0,05; 108/0,06	канальная	1998	-	-	-
32	с. Черная речка	«СШ» ул. Центральная, 28	57/0,06; 108/0,057	канальная	1980	-	-	-
33		«ДК» ул. центральная, 31	108/0,245	канальная	1987	-	-	-

Таблица 6

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Местонахождение источника тепловой энергии	Отапливаемая площадь помещений отапливаемых зданий, кв.м.	Объем зданий и отапливаемом объеме зданий, куб.м.
1	Административное здание	г. Нарткала ул. Ошнокова 3	206,7	
2	Здание проходной	г. Нарткала ул. Ошнокова 3	10,7	
3	Здание гаража	г. Нарткала ул. Ошнокова 3	71,8	
4	Здание-пристройка	г. Нарткала ул. Ошнокова 3	44,8	
5	Здание ЦТП №1	г. Нарткала ул. Ошнокова 3	20,52	
6	Здание ЦТП №2	г. Нарткала ул. Ахметова	33,04	
7	"Молодежная"	г. Нарткала ул. Ошнокова 3	436,1	
8	"Жамборова"	г. Нарткала ул. Жамборова 54	443,4	
9	"Юго-Западная"	г. Нарткала ул. Борукаева 5	215,6	
10	"Кабардинская"	г. Нарткала ул. Кабардинская 109	179,4	
11	"Садовая"	г. Нарткала ул. Садовая 4	200	
12	"Шекихачева"	г. Нарткала	218,8	
13	"НКЗ"	г. Нарткала ул. Осетинская 8	91,3	
14	"СШ №5"	г. Нарткала ул. Пушина 76	162,3	
15	"СШ №1"	с. Псыгансу ул. Ленина 80	138,2	
16	"СШ №2"	с. Псыгансу ул. Горького 4	143,1	
17	"СШ №3"	с. Псыгансу ул. Бекалдиева 20	120,9	
18	с. Герменчик	с. Герменчик	80,4	
19	"Агропромлицей"	с. Старый Черек ул. Куашева 3	362,2	
20	"СШ №2"	с. Старый Черек ул. Советская 13	78	
21	"Дом культуры"	с. Старый Черек ул. Ленина 114	62,2	
22	"Плодопитомник"	с. Старый Черек	171	
23	"Дом культуры"	с. Черна речка ул. Центральная, 31	78,3	
24	"Средняя школа"	с. Черна речка ул. Центральная, 28	78	
25	Шитхала	с. Шитхала ул. Мира, 5	67,1	

26	"Центральная" (детский сад)	с. Нижний Черек ул. Ленина, 69	83,9	
27	"Средняя школа"	с. Урвань ул. Кафоевых, 102	145,3	
	ИТОГО		3943,06	

В программе по энергосбережению рассматриваются мероприятия по экономии электрической энергии на освещение зданий источников тепловой энергии и в сфере передачи тепловой энергии и теплоносителя – уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал):

- замена люминесцентных ламп на светодиодные;
- установка преобразователей частоты на сетевые насосы.

В Программе не рассматриваются следующие мероприятия:

1) в сфере теплоснабжения:

- производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;
- сбыт тепловой энергии и теплоносителя;
- подключение к системе теплоснабжения.

2) в сфере горячего водоснабжения:

- горячее водоснабжение, в том числе приготовление воды на нужды горячего водоснабжения и транспортировка горячей воды;
- подключение (технологическое присоединение) к централизованной системы горячего водоснабжения;

3) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;

4) экономия природного газа (удельный расход на 1Гкал);

5) экономия объема потерь теплоносителя при ее передаче;

6) экономия моторного топлива автотранспортом и спецтехникой.

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 7

№п/п	Наименование мероприятия
1.	Проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов -

	не рассматривается.
2.	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для выработки и передачи тепловой энергии, в том числе замена на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий - не рассматривается.
3.	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов - не рассматривается.
4.	Оптимизация режимов работы энергоисточников и распределения тепловых нагрузок на основании ежегодной корректировке схем энергоснабжения - ведется.
5.	Закрытие неэффективных, морально устаревших и физически изношенных источников тепловой энергии – не рассматривается.
6.	Глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок установкой систем автоматизации - не рассматривается
7.	Установка частотных преобразователей – предусмотрено экономия 12,612 т.у.т. в год по электрической энергии после исполнения всего срока программы
8.	Дооснащение тепломеханического оборудования теплоисточников приборами учета, и организации составления балансов энергоресурсов - не рассматривается
9.	Автоматизация режимов горения – частично выполнена.
10.	Установка летнего сетевого насоса - не рассматривается.
11.	Перевод паровых котлов в водогрейный режим – не требуется.
12.	Оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами – ведется
13.	Замена существующих (старых) насосов на насосы с энергоэффективными электродвигателями – не рассматривается.
14.	Внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности – не рассматривается.
15.	Автоматизация освещения с применением датчиков освещенности, датчиков передвижения, светодиодных ламп – предусмотрено экономия 1,594 т.у.т. по электрической энергии

Раздел 3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Значение целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Урвантеплосервис» должны отражать:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов;
- снижение расхода электрической энергии на собственные нужды (кВт*ч);

- снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии ($\text{кВт}\cdot\text{ч}/\text{Гкал}$);

- сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и (или) другом законном основании ($\text{кВт}\cdot\text{ч}/\text{кВ}\cdot\text{м}$);

- сокращение потерь энергетических ресурсов при их производстве и передаче, в том числе в системах коммунальной инфраструктуры;

- увеличение количества случаев использования объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность, объектов, относящихся к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности;

- снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск (передачу) тепловой энергии и теплоносителя;

- снижение удельного расхода электрической энергии на производство тепловой энергии (мощности) не в комбинированной выработке электрической энергии и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

сокращение расходов, связанных с:

- производством (модернизация энергогенерирующего и энергопотребляющего оборудования, реконструкция котельных с высокой степенью износа и низким КПД, эффективное использование приборных мощностей котлооборудования, др.);

- передачей тепловой энергии (снижение потерь в сетях, своевременный ремонт магистралей во избежание аварийно-восстановительных работ);

- снижение общехозяйственных и общепроизводственных расходов и т.д.;

- увеличение объема собственных средств, используемых на финансирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

II. Цели и задачи программы

II.1. Цели Программы

Основная цель Программы - реализация требований Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Повышение надежности теплоснабжения потребителей на территории Урванского района и города Нарткала. Снижение затрат на производство и повышение энергетической эффективности использования топливно-энергетических ресурсов. Внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного

оборудования. Уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал)

II.2. Задачи, решаемые для достижения целей Программы

Комплекс разработанных мероприятий обеспечит решение следующих задач:

- снижение темпов роста расходов энергоресурсов, снижение удельных расходов топливно-энергетических ресурсов при производстве и транспортировке энергетических ресурсов и горячей воды;

- повышение КПД действующих энергетических установок;

- снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск (передачу) тепловой энергии и теплоносителя;

- снижение удельного расхода электрической энергии на производство тепловой энергии (мощности) не в комбинированной выработке электрической энергии и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

- уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал)

- повышение надежности систем жизнеобеспечения и снижение аварийности систем теплоснабжения.

Для решения поставленных задач необходимо наличие достоверной информации об объеме производства и потребления энергетических ресурсов, проведение работ по энергетическому обследованию объектов организации с целью определения потенциала энергосбережения на этих объектах.

Организационные мероприятия направлены на создание условий экономического стимулирования энергосбережения, внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий. К ним относятся:

- создание необходимой нормативной, правовой базы;

- разработка отдельных программных мероприятий в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих мероприятий;

- расчет и установление целевых показателей повышения энергетической эффективности, использования энергетических ресурсов в организации;

- создание системы контроля и мониторинга за реализацией программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, энергосервисных договоров.

Технические мероприятия направлены на повышение надежности и энергетической эффективности котельных, систем теплоснабжения.

К основным техническим мероприятиям относятся следующие направления:

- модернизация и реконструкция котельных, систем теплоснабжения с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;
- капитальный ремонт и реконструкция объектов организации с применением энергосберегающих технологий.

Перечень
целевых показателей энергетической эффективности программ
в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности предприятия

Таблица 8

№п/п	Наименование показателя
1.	Оснащенность зданий, строений, сооружений регулируемой организацией приборами учета используемых энергоресурсов 100%
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади помещений, 0,3 кВт. ч/кв. м предусмотрено
3.	Повышение КПД энергетического оборудования. Замена устаревшего оборудования (котлов) с КПД 85% на современные с КПД 90% - выполнено
4.	Снижение удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии - выполнено
5.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды 0,00
6.	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии 1,8 кВт в общем по предприятию. Установка преобразователей частоты.
7.	Снижение удельного расхода воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии 0,00
8.	Снижение удельного расход горюче-смазочных материалов на 1 километр пробега автомобильной техники, тракторной техники, 0,000 т. у. т./км, 0

II.3. Сроки реализации Программы.

Программу энергосбережения предусматривается реализовать в срок до конца 2025 года:

Достижение цели Программы требует реализации комплекса взаимоувязанных по ресурсам, срокам мероприятий.

В 2022-2025 годах планируется:

Таблица 9

№ п/п	Предприятие/ наименование проекта	Период реализации, годы	Общий объем финансовых ресурсов тыс. руб.
Городское поселение Нарткала / система теплоснабжения г. Нарткала			
1	Замена люминесцентных ламп на светодиодные	2022	24,0
	ИТОГО		24,0
Установка частотных преобразователей			
2	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 30кВт котельной «Молодежная» г. Нарткала	2022г.	96,666
3	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 30кВт котельных «Юго-Западная», "Жамборова" г. Нарткала	2023	193,332
4	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 22кВт котельных "Садовая" и "Кабардинская" г. Нарткала	2024	193,332
5	Установка преобразователей частоты на сетевой насос мощностью 15кВт котельной "Шекихачева" и на сетевой насос мощностью 7,5кВт котельной "НКЗ" г. Нарткала	2025	175,366
	ИТОГО		658,6960
	ВСЕГО		682,6960

- проведение организационных мер, принятие необходимых нормативно-правовых документов для проведения энергосберегающей политики;

III. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве и потреблении энергоресурсов

Первоочередными задачами энергосбережения в ОАО «Урвантеплосервис» являются:

- уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал);

- сокращение потребления и нерациональных потерь тепловой энергии, а также природного газа;

- повышение качества и надежности снабжения коммунальными ресурсами потребителей;

- поэтапное повышение энергетической эффективности зданий и сооружений, снижение удельного расхода тепловой энергии в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 06 июня 2016 г. №399/пр.

Внедрение частотных преобразователей позволит:

- уменьшить удельный расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал);

- снизить удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии (мощности) не в комбинированной выработке электрической энергии и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

- электродвигателю насосного агрегата стабильно работать с поддержанием гидравлического режима работы источника тепловой энергии;

- внедрить систему экономического стимулирования.

Оценка потенциала энергосбережения

Таблица 10

Показатель	Ед.изм.	2022	2023	2024	2025	итого за 2022-2025г.г.
Экономия тепловой энергии	тыс. Гкал.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия электроэнергии	тыс. кВт.ч	32,616	39,312	28,8288	14,742	115,499
	в тыс.руб.	204,06	274,88	201,58	103,08	856,91
Экономия газа	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО		204,06	274,88	201,58	103,08	856,91

Цель реализации программных мероприятий в теплоэнергетическом комплексе является снижение потерь в сетях, потребления топлива, снижение эксплуатационных затрат, внедрение системы регулирования потребления и выработки тепловой энергии, повышение качества коммунальных услуг (теплоснабжения и горячего

водоснабжения), обеспечение надежности систем жизнеобеспечения, снижение вредных выбросов в окружающую среду. Работы включают:

- проведение энергоаудита и составления энергетических паспортов;
- проведение гидравлической регулировки, балансировки распределительных систем отопления;
- реконструкция котельных с высокой степенью износа и низким КПД;
- работы по теплоизоляции зданий (установка стеклопакетов, утепление стыков);

Потребность в финансовых средствах на реализацию программных мероприятий

Таблица 11

(в тыс. руб.)

Мероприятия	2022-2025 год
Энергообследование объектов коммунального комплекса	0,00
Установка приборов учета и внедрение ЕСТКУ	0,00
Установка частотных преобразователей	658,696
Замена люминесцентных ламп на светодиодные	24,00
Реконструкция сетей теплоснабжения	0,00
Проведение гидравлической регулировки, балансировки распределительных систем отопления	0,00
Теплоизоляция зданий (установка стеклопакетов, теплоизоляция стыков)	0,00
Замена насосных агрегатов на энергосберегающие	0,00
Всего:	682,696

IV. Объемы и источники финансирования Программы

Финансирование программы, механизм финансирования, программы на которые будут направляться средства для финансирования.

Основными источниками финансирования Программы являются собственные средства амортизационных отчислений учтенных в тарифе на тепловую энергию. Общий объем финансирования программных мероприятий на 2022-2025 годы составит собственных средств – 682,696 тыс. руб.

V. Механизм реализации управления Программой

В настоящее время потенциал энергосбережения и реализация Программы основываются на механизме самозапуска комплексных мероприятий энергосбережения у поставщиков и у потребителей.

Управление и координацию работ по выполнению программы энергосбережения на муниципальном уровне осуществляет:

Представительный орган - местная администрация Урванского муниципального района, который:

рассматривает и принимает нормативные, правовые акты в области энергосбережения.

Администрация Урванского муниципального района:

- разрабатывает и представляет представительному органу на рассмотрение и утверждение нормативные, правовые акты;

- на своем уровне проводит мониторинг реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, энергосервисных договоров;

- рассматривает и утверждает ежегодные отчеты о реализации программы энергосбережения;

- проводит ежегодную корректировку планируемых значений целевых показателей программы энергосбережения, с учетом фактически достигнутых результатов и изменений социально-экономической ситуации;

- определяет порядок привлечения, консолидации и расходования средств и ресурсов для реализации мероприятий по энергосбережению и осуществляет контроль их использования;

- разрабатывает и вводит в действие механизм экономического стимулирования энергосбережения.

VI. Ожидаемые результаты Программы

Оценка эффективности программы в соответствии с Федеральным законом №261-ФЗ, ожидаемые экономические результаты по годам и в целом после внедрения программы энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

В соответствии с требованиями Федерального закона №261-ФЗ организации, в т.ч. теплоснабжающие предприятия, обязаны обеспечить:

- снижение энергоемкости производства на 9,4 процентов в сопоставимых условиях объема к 2025 году в сравнении с 2020 годом;

- уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал).

Динамика изменения целевых показателей и индикаторов позволит проводить объективный анализ реализации программных мероприятий и достижения намеченных результатов.

За счет технического перевооружения и внедрения автоматизации технологических процессов произойдет рост производительности и улучшение условий труда и техники безопасности. На базе новых перспективных технологических схем и оборудования предусматривается обновить не менее 4% процентов основных средств.

Оценка в натуральном выражении уменьшение удельного расхода электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал) показаны в таблице 12.

Таблица 12

Показатель	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Снижение потерь тепловой энергии	%%	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия тепловой энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия газа	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия электроэнергии	тыс. руб.	204,06	274,88	201,58	103,08
ИТОГО		204,06	274,88	201,58	103,08

Общий размер экономии за 2022-2025 годы составит 115,5 тыс.кВт, что составляет 9,4% от общего потребления электрической энергии источниками тепловой энергии, в денежном эквиваленте 783,605 тыс. руб.

Выполнение мероприятий в 2022 году приведет к экономии в 2023 году от годового потребления 32,616 тыс.кВт и составит 204,06 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 2,7%.

Выполнение мероприятий в 2023 году приведет к экономии в 2024 году от годового потребления 71,9 тыс.кВт и составит 274,88 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 3,3%.

Выполнение мероприятий в 2024 году приведет к экономии в 2025 году от годового потребления 100,8 тыс.кВт и составит 201,58 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 2,5%.

Выполнение мероприятий в 2025 году приведет к экономии в 2026 году от годового потребления 125,0 тыс.кВт и составит 103,08 тыс. руб. Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал 1,3%.

Программа должна содействовать превращению энергосбережения в решающий фактор улучшения условий жизни населения, решению экономических задач и удовлетворению спроса на энергетические ресурсы. За счет энергосбережения удастся снизить нагрузку на топливно-энергетический комплекс, высвободить ресурсы и использовать их для повышения уровня жизни населения.

VII. Итоговые показатели Программы.

За 2022-2025 годы:

Суммарная экономия электрической энергии -	115,5 тыс. кВт-ч;
Суммарная экономия тепловой энергии -	0,00 тыс. Гкал;
Суммарная экономия газа -	0,00 тыс. куб. м;

ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО «Урвантеплосервис» на 2022-2025 г.г.

Таблица 13

Городское поселение Нарткала / система теплоснабжения г. Нарткала																		
2	Установка частотных преобразователей	«Молодежная» г. Нарткала ул. Ошнокова 3	Снизить удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии (мощности) не в комбинированной выработке электрической энергии и тепловой энергии источниками тепловой энергии	Амортизация, учтенная в тарифе	2022	96,666	96,666	96,666								19,656	137,441	0,7
		«Юго-Западная» г. Нарткала ул.Борукаева 5				96,666		96,666					10,39					
1	Замена ламп ЛД на СДЛ	котельные ОАО «Урвантеплосервис»	Снизить удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии (мощности) не в комбинированной выработке электрической энергии и тепловой энергии источниками тепловой энергии	Амортизация, учтенная в тарифе	2022год	24	24	24	0	0	0	0,5	0,3	0,3	0,3	64,8	66,621	0,4
								Всего	2022 год	2023год	2024 год	2025 год	на начало периода	на конец 2022 года	на конец 2023 года	на конец 2024 года	на конец 2025 год	в натур. выраж. кВт*ч
		Наименование целевого показателя энергоэффективности	Источники финансирования*	Период внедрения	Освоение, тыс. руб.				Достижимые числовые значения целевых показателей энергоэффективности в натуральном выражении					Экономический эффект мероприятий за период действия программы		Срок окупаемости затрат, лет		
		Адрес объекта внедрения				в том числе												

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

*Инвестиционная программа отсутствует

Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы

№ п/п	Наимено ние	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы
----------	----------------	---	---

мероприятия	ед. измерения	всего	2022	2023	2024	всего по годам экономия в указанной разрезности (2022-2024гг.)	ед. измерения	9	10	11	2022			2023			2024		
											Численность экономии т.у.т.	Численность экономии т.у.т.	Численность экономии т.у.т.	Численность экономии т.у.т.	Численность экономии т.у.т.	Численность экономии т.у.т.	Численность экономии т.у.т.	Численность экономии т.у.т.	Численность экономии т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Замена ламп ЛД на СДЛ	тыс. кВт	12,96	12,96	-	-	-	-	т.у.т.	1,594	12,960	1,594	0,06662	-	-	-	-	-	-
2	Установка частотных преобразователей	тыс. кВт	102,54	19,656	39,312	28,829	14,74	-	т.у.т.	12,612	19,656	2,418	0,13744	39,312	4,835	0,275	28,829	3,546	0,202
	ВСЕГО		115,5	32,6	39,3	28,8	14,7	0,0		14,206	32,616	4,012	0,204	39,312	4,835	0,275	28,829	3,546	0,202

Таблица 14

Показатели экономической эффективности	Срок амортизации, лет	Затраты (план) млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Ста	Источники финансирования
2025				
2026				

Численное значение в указанной размерности	Численное значение экономики и т.у.т.	Численное значение экономики и млн.руб.	Численное значение экономики и в указанной размерности	Численное значение экономики и т.у.т.	Численное значение экономики и млн.руб.	Дисконтинированный срок окупаемости	ВНД %	ЧДД млн.руб.		2022	2023	2024	2025	2026		
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	1,0	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	6	Амортизация, учтенная в тарифе
14,742	1,813	0,103	-	-	-	0,20	-	-	5	0,096666	0,19333	0,1933	0,1754	0,000	6	Амортизация, учтенная в тарифе
14,742	1,813	0,103	0,000	0,000	0,000	0,1				0,121	0,193	0,193	0,175	0,000		

Таблица 15

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год 2020)	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Целевые показатели при выработке, передаче тепловой энергии	куб.м/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	139,83	145,69	145,69	145,69	145,69
1.1.	Доля потеря тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	%	отсутствуют	отсутствуют	13,59	12,7	12,7	12,7	12,7
1.2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета тепловой энергии, электрической энергией, природным газом, водой		отсутствуют	отсутствуют	30/100	30/100	30/100	30/100	30/100
1.3.		%	отсутствуют	отсутствуют	0	2,7	3,3	2,5	1,3
	Уменьшить удельный расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВт*ч/Гкал)	кВт*ч/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	19,38	18,9	18,2	17,8	17,6
2.	Прочие показатели								
2.1.									

**Источники финансирования программы в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности на 2022-2025г.г.**

Таблица 16

№ п/п	Источник финансирования	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	План 2025 года	ИТОГО
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства					
1.1.	Прибыль, на развитие производства учтенная в тарифе	-	-	-	-	-
1.2.	Амортизация, в том числе:					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе, млн.руб.	0,121	0,193	0,193	0,175	0,683
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет (от регулируемых видов деятельности)	-	-	-	-	-
1.2.3.	Прочая амортизация (в т.ч. Амортизация от нерегулируемых видов деятельности)	-	-	-	-	-
1.3.	Средства на реализацию Программы, учтенные в тарифе (по целевой статье)	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, в том числе:	-	-	-	-	-
1.4.1.	От регулируемых видов деятельности (расходы на сырье и материалы, ремонт подрядным способом, расходы на оплату труда)	-	-	-	-	-
1.4.2.	От нерегулируемых видов деятельности	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-
2.1.	Займы/Кредиты	-	-	-	-	-
2.2.	Средства бюджета	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
	ИТОГО	0,121	0,193	0,193	0,175	0,683

Контроль и осуществление финансового обеспечения выполняет руководитель предприятия. Организацию и выполнение мероприятий осуществляет служба главного инженера. Мониторинг выполнения мероприятий, а также их результаты с указанием целевых показателей осуществляет экономический отдел совместно со службой главного инженера.

Раздел 5. Контроль выполнения утвержденной Программы

Регулируемые организации в течение срока выполнения утвержденной Программы ежегодно представляют в Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) не позднее 1 февраля, следующего за отчетным:

- 1) сведения о мониторинге реализации Программы за отчетный период по форме согласно Приложению №3;
- 2) отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно Приложению №4;
- 3) отчет о исполнении обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности согласно Приложения №5;
- 4) пояснительную записку к отчету в соответствии с формой отчетности утвержденной приказом Государственного комитета по тарифам и жилищному надзору от 05 апреля 2021 г. №20.

Отчетность представляется в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью.

Приложение №1
к Программе в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
ОАО «Урвантеплосервис» на 2022-2025гг.

Расчет экономической эффективности замены люминесцентных ламп на светодиодные

Тип лампы	СДЛ	ЛЛ
Количество ламп	200	200
Потребляемая мощность одной лампой	18	36
Количество работы часов в день	10	10
Срок эксплуатации ламп, часов	40000	10000
Количество часов работы в год	3600	3600
Срок эксплуатации до замены ламп, год	11,1	2,8
Стоимость одной лампы, руб.	120	178
Стоимость 1кВт*ч	6,99	6,99
Количество энергии, потребленной за расчетный период, кВт*ч	12960	25920
Затраты на покупку ламп, руб.	24000	35600
Затраты на эксплуатацию, ремонт, утилизацию в год, руб:	0	12000
Затраты на оплату электроэнергии, руб:	90620,54	181241,1
Общие затраты за первый год, руб:	114620,5	216841,1
Экономический эффект 1-й год, руб:	216841,1	
Экономический эффект 2-й год, руб:	78620,54	
Экономический эффект 3-й год, руб:	78620,54	
Экономический эффект 4-й год, руб:	78620,54	
Срок окупаемости, лет	1,9	

Расчет экономической эффективности установки частотных преобразователей

ПЧ ЕСО-F3000-043-30K/37KF	До установки частотного преобразователя	После установки частотного преобразователя
Количество частотного преобразователя	1	1
Потребляемая мощность одним оборудованием	30	25,5
Количество работы часов в день	24	24
Количество дней отопительного сезона	182	182
Количество часов работы в год	4368	4368
Срок эксплуатации до замены , год	0,0	0,0
Стоимость преобразователя частоты, руб.		96666
Стоимость 1кВт*ч	6,99	6,99
Количество энергии, потребленной за расчетный период, кВт*ч	131040	111384
Затраты на покупку преобразователя частоты, руб.	0	96666
Затраты на оплату электроэнергии, руб:	916 274,33	778 833,18
Общие затраты за первый год, руб:	916 274,33	875 499,18
Экономический эффект 1-й год, руб:		40 775,15
Экономический эффект 2-й год, руб:		137 441,15
Экономический эффект 3-й год, руб:		137441,15
Экономический эффект 4-й год, руб:		137441,15
Срок окупаемости, лет		2,4
Экономический эффект потребления электрической энергии кВт*ч/год		19 656
Экономический эффект потребления электрической энергии т.у.т./год		2 418

Приложение №3
к Программе в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
ОАО «Урвантеплосервис» на 2022-2025гг.

Основание для разработки программы				Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес				361331, КБР, г. Нарткала, ул. Ошнокова, 3									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Кожачков Х.М. 8(886635) 4-36-18 эл. адрес: urvan-teploset@mail.ru									
Дата начала и окончания действия программы				2022-2025г.г.									
Год		Затраты на реализацию программы, млн.руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе направляемая на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
		Всего	в т.ч. капитальные		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 воды	т.у.т. без учета воды	млн.руб. без НДС с учетом воды	
За отчетный год	План												
	Факт												
	отклонение												
Нарастающим итогом	План												
	Факт												
	отклонение												

Приложение №4
к Программе в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
ОАО «Урвавтопослужис» на 2022-2025 гг.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год	Плановые значения целевых показателей по годам			Фактические значения целевых показателей по годам			Отклонение, ед.					Отклонение, %			Примечание
						г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _	г. _		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
1	Целевые показатели																			
1.1																				
2	Прочие показатели																			
2.1																				

Приложение №5
к Программе в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
ОАО «Урвантеплосервис» на 2022-2025гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии										Затраты (план), млн.руб. (без НДС)						
		размерность	план		факт	План		факт		Всего накопительным итогом за годы реализации программы		В отчетном году		В отчетном году		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году					
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	Численное значение экономии в указанной размерности		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	Численное значение экономии в указанной размерности	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	Численное значение экономии в указанной размерности	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	Численное значение экономии в указанной размерности											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	