



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 24.07.2019

№ 6/2019

г. Краснодар

**Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Усть-
Лабинсктеплоэнерго» по развитию систем теплоснабжения
муниципального образования Усть-Лабинский район на
период 2020-2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу ЗАО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» по развитию систем теплоснабжения муниципального образования Усть-Лабинский район на период 2020-2023 годы со сроком реализации с 1 января 2020 года по 31 декабря 2023 года в соответствии с приложением.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель

С.Н. Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 24.07.2019 № 6/2019

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**Закрытого акционерного общества «Усть-Лабинсктеплоэнерго»
по развитию систем теплоснабжения муниципального образования Усть-
Лабинский район на период 2020-2023 годы**

**1. Паспорт инвестиционной программы закрытого акционерного
общества «Усть-Лабинсктеплоэнерго» по развитию систем теплоснабжения
муниципального образования Усть-Лабинский район на период 2020-2023
годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Закрытое акционерное общество «Усть-Лабинсктеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	Российская Федерация, 352330, Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Пролетарская, 6
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 – 2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО ЗАО "Усть-Лабинсктеплоэнерго" - С.П. Огилец
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон 8 9182309147, электронная почта: u-lte@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 350063, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, 22
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	руководитель региональной энергетической комиссии - департамент цен и тарифов Краснодарского края - Милованов Сергей Николаевич
Дата утверждения инвестиционной программы	24.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: (861) 255-14-20 (приемная), факс (861) 262-04-46, электронная почта: dct@krasnodar.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Усть-Лабинского городского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352330, Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Ленина, 38

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. главы администрации Усть-Лабинского городского поселения - Абрамов Анатолий Максимович
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (86135) 4-19-11 (приёмная), факс: 8 (86135) 4-19-11, электронная почта: adm_yst@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Александровского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352357, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, х. Александровский, ул. Красная, 36
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Александровского сельского поселения - Харько Наталья Николаевна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 7-51-45, электронная почта: sp_aleksandrovka@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Братского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352357, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, х. Братский, ул. Ленина, 34
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Братского сельского поселения - Павлова Галина Михайловна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 79-40-7, электронная почта: adminbratskii@rambler.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Воронежского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352357, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Воронежская, ул. Ленина, 51
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Воронежского сельского поселения - Мацко Виктор Анатольевич
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 3-72-45, электронная почта: admin_voronez@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Вимовского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352311, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, п. Вимовец,

	ул. Красная, 11
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Вимовского сельского поселения - Жилиякова Ирина Валентиновна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 34-1-45, электронная почта: vimovskoe@yandex.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Восточного сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352308, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Восточная, ул. Красная, 3
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Восточного сельского поселения - Белозуб Александр Петрович
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 3-33-45, электронная почта: SP_vostoch@yandex.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Двубратского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352310, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, п. Двубратский, ул. Пионерская, 2
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Двубратского сельского поселения - Клементьев Александр Анатольевич
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 9-82-22, электронная почта: Dvubrask.adm@yandex.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ладожского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352310, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Ладожская, ул. Ленина, 8
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Ладожского сельского поселения - Марчук Татьяна Михайловна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 7-02-76, электронная почта: SP_ladoga@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Некрасовского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352344, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Некра-

	совская, ул. Ленина, 11
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Нерасовского сельского поселения - Скорикова Татьяна Юрьевна
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 7-81-45, электронная почта: nekrasovskaya_52@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Новолабинского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352302, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, ст. Новолабинская, ул. Калинина, 12
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Новолабинского сельского поселения - Саремат Артем Эдуардович
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 3-61-45, электронная почта: admnovoloba@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Суворовского сельского поселения
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 352302, Краснодарский край, Усть-Лабинский район, с. Суворовское, ул. Суворова, 7
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Суворовского сельского поселения - Шагундоков Ислам Юрьевич
Дата согласования инвестиционной программы	17.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	телефон: 8 (861) 35 5-74-16, электронная почта: syvoradmin@rambler.ru

Мероприятия инвестиционной программы определены на основании схемы теплоснабжения Усть-Лабинского городского поселения Усть-Лабинского района, утвержденной постановлением администрации Усть-Лабинского городского поселения Усть-Лабинского района от 01.09.2016 № 567, и схемы теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района, постановлением администрации Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района от 04.10.2016 № 201.

2. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство, реконструкцию и (или) модернизацию каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения в прогноз-

ных ценах соответствующего года, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

1) Стоимость прокладки (реконструкции) сетей теплоснабжения определена на основании укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2017 «Сборник 13. Наружные тепловые сети», утвержденных Приказом Минстроя России от 21.07.2017 № 1011/пр.

2) Стоимость строительства источников теплоснабжения рассчитана по основании укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-19-2017 «Сборник 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» утвержденных Приказом Минстроя России от 01.06.2017 № 837/пр.

В показателях НЦС-2017 учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются правовыми актами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства объекта в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами. Показатели НЦС-2017 определены в ценах 2017 года для базового района (Московской области).

Переход в уровень цен Краснодарского края осуществлен с применением поправочных коэффициентов перехода от цен базового района (Московская область) к ценам Краснодарского края, а также коэффициентов, учитывающих регионально-климатические условия производства работ, в соответствии приказами Минстроя России от 28.08.2014 № 506/пр и Минрегиона РФ от 04.10.2011 № 481.

Переход в уровень цен 2020 - 2021 годов осуществлен с применением индексов-дефляторов по строке «Инвестиции в основной капитал. Капитальные вложения», согласно положений МДС 81-02-12-2011 и в соответствии с актуальным прогнозом Минэкономразвития России на очередной финансовый год и плановый период.

В таблице 1 приведен перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство каждого из объектов системы централизованного теплоснабжения в прогнозных ценах соответствующего года, оцененных с использованием прогнозных индексов цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на очередной финансовый год и плановый период, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

Таблица 1

**Инвестиционная программа
закрытого акционерного общества «Усть-Лабинсктеплоэнерго» по развитию систем теплоснабжения муниципаль-
ного образования Усть-Лабинский район на период 2020-2023 годы**

№ п/п	Наименование мероприя- тий	Обоснование необходимости (цель реализа- ции)	Источник тепло- снабжения	Описание и место расположения объ- екта	Основные технические харак- теристики				Материал изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Единица измерения	Зна- чение пока- зателя						Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Единица измерения	Зна- чение пока- зате- ля		Всего
До реализации мероприятия	После реализации мероприятия	До реализации мероприятия	После реализации мероприятия	2020			2021	2022	2023								
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
													Остаток финансирования инансирования				
													в т. ч. за счет собственных средств (плата за подключение)				
													в т. ч. за счет привлеченных средств (кредит)				
													в т. ч. за счет прибыли на капитальные вложения				
													в т. ч. за счет амортизационных отчислений				
													Примечания				

1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

3.1.1	Реконструкция морально устаревших и изношенных участков тепловой сети котельной №2 («Южная»)	замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	Котельная №2, г. Усть-Лабинск, ул. Южная, 2	Реконструкция морально устаревших и изношенных участков тепловой сети котельной "Южная". Участки от котельной до жилого дома в пер. Артиллерийский, 22	протяженность	м	74	74	диаметр	мм	80	80	ППУ	К	2020	2020	3 868,02	0	3 868,02	00	0	0	1 864,93	2 003,09
3.1.2	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №6 («Коллективная»)	замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	Котельная №6, г. Усть-Лабинск, ул. Коллективная, 17 КМР	Участок центрального отопления от котельной до жилого дома ул. Коллективная, 3в длиной 32 м в двухтрубном исчислении.	протяженность	м	32	32	диаметр	мм	80	80	ППУ	К	2021	2021	1 309,61	0	1 309,61	0	0	0	0	1 309,61
				Участки центрального отопления: от котельной до тепловой камеры №2 длиной 31 м в двухтрубном исчислении и от тепловой камеры №2 до дома ул. Красноармейская 162 длиной 4,5 м в двухтрубном исчислении	протяженность	м	31	31	диаметр	мм	150	150	ППУ	К	2021	2021	1 522,58	0	1 522,58	0	0	0	0	1 368,26
					протяженность	м	4,5	4,5	диаметр	мм	80	80	ППУ	К	2021	2021	184,18	0	184,18	0	0	0	184,18	0

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения за 2018 год	Утвержденный период 2019 г.	Плановые значения			
					в т.ч. по годам реализации			
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	22,90	20,67	20,44	20,21	20,09	20,01
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у.т. /Гкал	0,1986	0,1694	0,1690	0,1688	0,1683	0,1680
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	83	84	82	79	78	76
	основное и вспомогательное оборудование котельных	%	81	81	80	76	76	74
	тепловые сети	%	87	87	85	83	82	80
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	11723,9	10902,78	10890,28	10878,88	10871,88	10866,48
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,66	17,76	17,73	17,71	17,70	17,69
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	134,6	128,3	127,6	126,5	124,8	123,7
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды: согласно разрешения выданного Росприроднадзором от 27.07.2012 №389 в	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

	пределах нормативов ПДВ							
7.1.	Железа оксид/в пересчете на железо	т/год	0,025031	0,025030	0,024830	0,024370	0,024330	0,024110
7.2.	Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид	т/год	0,000337	0,000340	0,000330	0,000330	0,000330	0,000330
7.3.	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	т/год	14,054069	14,054070	14,023600	13,942870	13,456380	13,236987
7.4.	Азота (II) оксид (Азота оксид)	т/год	2,277548	2,277550	2,237760	2,215690	2,192385	2,174523
7.5.	Углерод (сажа)	т/год	0,587322	0,587320	0,582670	0,579237	0,562358	0,561369
7.6	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	т/год	1,262151	1,262150	1,256987	1,235487	1,225688	1,215896
7.7	Углерод оксид	т/год	44,314884	44,314880	44,023598	43,589632	43,456287	43,125487
7.8	Ксилол (смесь изомеров)	т/год	0,122519	0,122520	0,122159	0,119852	0,118952	0,118124
7.9.	Метилбензол (Толуол)	т/год	0,022489	0,022490	0,022125	0,021852	0,021562	0,021125
7.10	Бензапирен (3,4-Бензапирен)	т/год	0,000025	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020
7.11	Бутан-1-ол (спирт н-бутиловый)	т/год	0,004193	0,004190	0,004180	0,004170	0,004160	0,004150
7.12	2-Этоксэтанол (Этилцеллозоль; Этиловый эфир этиленгликоля)	т/год	0,011544	0,011540	0,011452	0,011325	0,011233	0,011125
7.13	Бутилацетат	т/год	0,016227	0,016230	0,016214	0,015896	0,015742	0,014524
7.14	Бензин нефтяной малосернистый	т/год	0,365179	0,365180	0,362145	0,358475	0,356321	0,352144
7.15	Керосин	т/год	0,013239	0,013240	0,013225	0,012984	0,012456	0,012124
7.16	Уайт-спирит	т/год	0,122519	0,122520	0,118962	0,114563	0,113215	0,111236
7.17	Взвешенные вещества	т/год	0,007487	0,007490	0,007257	0,007126	0,007110	0,007053
7.18	Пыль неорганическая:70-20%SiO2	т/год	0,001089	0,001090	0,001080	0,001070	0,001070	0,001060
7.19	Пыль абразивная	т/год	0,002980	0,002980	0,002960	0,002890	0,002863	0,002456
7.20	Углеводороды C12-C19	т/год	0,009121	0,009120	0,009050	0,008652	0,008365	0,008125

1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей													
Всего по группе 1.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
Всего по группе 1.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
3.1.1	Реконструкция морально устаревших и изношенных участков тепловой сети котельной №2 («Южная»)	протяженность	м	74	0	0	0	3 868,02				74	74
3.1.2	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №6 («Коллективная»)	протяженность	м	0	32	0	0		1 309,61			32	32
		протяженность	м	0	31	0	0		1 522,58			31	31
		протяженность	м	0	4,5	0	0		184,18			4,5	4,5
3.1.3	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №9 («МБОУ СОШ №4»)	протяженность	м	0	0	0	74				3 119,50	74	74
Всего по группе 3.1		протяженность	м	74	67,5	0	74	3 868,02	3 016,37	0,00	3 119,50	215,5	215,5
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
3.2.1	Строительства котельной в блочном исполнении взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское сельское поселение хут. Красный	мощность	Гкал/ч	0	0	0,206	0	0,00	0,00	2 664,28	0,00	0,63	0,206
Всего по группе 3.2		мощность	Гкал/ч	0	0	0,206	0	0,00	0,00	2 664,28	0,00	0,63	0,206

Всего по группе 3	протяженность	м	74	67,5	0	74	3 868,02	3 016,37	2 664,28	3 119,50	215,5	215,5
	мощность	Гкал/ч	0	0	0,206	0					0,63	0,206
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе	протяженность	м	74	67,5	0	74	3 868,02	3 016,37	2 664,28	3 119,50	215,5	215,5
	мощность	Гкал/ч	0	0	0,206	0					0,63	0,206

Таблица 5

п/п	№	Наименование мероприятий	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Основные технические характеристики									
				Ед. изм.	Значение показателя	в т.ч. ввод в эксплуатацию по годам (дата)				в т.ч. вывод из эксплуатации по годам (дата)			
						До реализации мероприятия 01.01.2020	После реализации мероприятия 31.12.2023	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2020	31.12.2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
Всего по группе 1.1													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
Всего по группе 1.2													

3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т. ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	ИТОГО по программе	10 556,80	0,00	10 556,80	3 223,35	2 513,64	2 220,23	2 599,58

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Таблица 7

Паспорт программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» за период 2020 - 2023 годы.

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		352330, Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Пролетарская 6									
Ответственный за формирование программы (Ф. И.О., контактный телефон, e-mail)		Начальник ПТО Огилец С.П. т.8 (86135) 4-14-44, u-lte@mail.ru									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2020-31.12.2023									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в том числе капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в том числе 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
2018	0	0	0	9 605,3	66,1	0,00	0,00	0	0	0	0
2020	3,78	3,223	99,00	9 605,3	66,1	0,00	0,00	0	0	0	0

2021	2,540	2,514	99,00	9 605,3	66,0	0,00	0,09	0	0	0	0
2022	2,220	2,220	99,00	9 605,3	65,8	0,00	0,20	0	0	0	0
2023	2,600	2,600	99,00	9 604,7	65,5	0,60	0,24	0	0	0	0
ВСЕГО	11,140	10,557	99,00	48025,9	329,5	0,60	0,53	0	0	0	0

Таблица 8

Целевые и прочие программы
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ЗАО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» на период 2019 – 2023 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год 2018	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели								
1.1	Оснащение зданий, строений, сооружений регулируемой организации, в которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	Сведения отсутствуют	Сведения отсутствуют	24	100	100	100	100
1.2	Применение осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов).	%			6	24	23	23	23
1.3	Применение осветительных устройств с использованием светодиодов.	%			10	76	77	77	77
1.4	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	%			0	100	100	100	100

1	2	3	единица измерения				9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
			шт.	м в две трубы	м в две трубы	м в две трубы																									Гкал
1	Реконструкция морально устаревших и изношенных участков тепловой сети №2 (Южная), Усть-Лабинское городское поселение		74	74	-	-	Гкал	37,50	-	-	-	12,50	-	0,038	12,50	-	0,038	12,50	-	0,038	15	-	-	15	3,223	-	-	-	Инвестиционная программа	Собственные средства	
2	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №6 («Коллективная») Усть-Лабинское городское поселение		67,5	-	67,5	-	Гкал	22,60	-	-	-	-	-	-	11,30	-	0,034	11,30	-	0,034	15	-	-	15	-	2,514	-	-	Инвестиционная программа	Собственные средства	
3	Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №9 (СШ №4) Усть-Лабинское городское Поселение (экономия будет достигнута в следующем периоде)		74	-	-	-	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	15	-	-	2,600	Инвестиционная программа	Собственные средства		
4	Строительства котельной в блочном исполнении взамен существующей. Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское сельское поселение хут. Красный	шт.	1	-	-	-	тн	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	0,60	0,021	15	-	-	15	0	0	2,220	0	Инвестиционная программа	Собственные средства

5	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	шт.	шт.	тыс.кВт/ч	3,56	-	-	-	1,10	-	-	-	1,23	0,005	0,005	0,4	-	-	-	0,0014	0,0002	-	-	Прочие затраты	Собственные средства	
6	Замена ламп накаливания на осветительные устройства с использованием светодиодов	шт.	шт.	тыс.кВт/ч	59,90	-	-	-	10,90	-	-	-	24,50	0,092	0,092	0,36	-	-	-	0,017	0,022	-	-	Прочие затраты	Собственные средства	
7	Оснащение котельной "Колхозная" ст-ца Ладужская узлом учета тепла	шт.	шт.	Гкал	12,00	-	-	-	2,00	-	-	-	4,00	0,006	0,018	0	-	-	-	0,275	0	0	0	Прочие затраты	Собственные средства	
8	Оснащение многоквартирного жилого дома ул. Ободовского 30, г. Усть-Лабинск общедомовым прибором учета тепловой энергии	шт.	шт.	Гкал	6,00	-	-	-	1,00	-	-	-	2,00	0,003	0,009	0,0	-	-	-	0,264	0	0	0	Прочие затраты	Собственные средства	
9	Проведение обучения ответственного за энергосбережение	шт.	шт.	Гкал	15,00	-	-	-	0,00	-	-	-	5,00	0,000	0,026	-	-	-	-	0	0,004	0	0	Прочие затраты	Собственные средства	
ВСЕГО ПО ПРОГРАММЕ																										
						0,00	0,00	0,00	27,50	0,00	0,09	60,53	0,00	0,20	69,03	0,60	0,24	-	-	-	3,78	2,540	2,220	2,600		

Инвестиционная программа закрытого акционерного общества «Усть-Лабинсктеплоэнерго» утверждается впервые, в связи с чем отчет об исполнении инвестиционной программы за последний истекший год периода реализации инвестиционной программы не приводится.