

**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

09 сентября 2019 г.

г. Ставрополь

№ 221

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2022 годы

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, и на основании обращения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов от 17.07.2019 г. № 05/1079

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов на 2020-2022 годы.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Нестеренко С.А.

3. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Первый заместитель министра



Е.А.Маслов

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 09 сентября 2019 г. № 221

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

в сфере теплоснабжения филиала
ЗАО «Южная Энергетическая Компания»
г. Лермонтов на 2020-2022 годы

г. Лермонтов, 2019 год

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)

| | |
|---|---|
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Закрытое Акционерное Общество «Южная Энергетическая Компания» филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов |
| Местонахождение регулируемой организации | 119121, г. Москва, ул. Плющиха, д. 62 стр. 1, 357340, Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Промышленная, 7 «А» |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2020 – 2022 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Начальник ПТО С.В. Сычев |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | 357340, Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Промышленная, 7 «А» (87935) 3-28-53, lertec@mail.ru |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | г. Ставрополь, ул. Ленина , 184 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края |
| Дата утверждения инвестиционной программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел/факс (8652) 29-64-88/26-68-40, e-mail: mgkh-sk@mail.ru |
| Наименование органа местного самоуправления или органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу | Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | г. Ставрополь, ул. Ленина , 184 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Первый заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края |
| Дата согласования инвестиционной программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел/факс (8652) 29-65-13/ 26-68-40 |

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения
филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
на 2020-2022 годы

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС) | | | | | | |
|---|---|---|---------------------------------------|--|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|--|-------------------------|-----------------|-----------|------|------------------------|-------------------------------------|
| | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2020 | в т.ч. по годам | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 18 | 19 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5 | Отработан нормативный срок службы, турбоагрегата ст. № 3. Ввод в эксплуатацию 1956г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. | ТЭЦ г. Лермонтов, ул. Промышленная 7а | Электрическая мощность | МВт | 22 | 22 | 2021 | 2021 | 14062,163 | 0,000 | | 14062,163 | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---|---|--|----------------------------------|---|--------------|--------------|------|------|-----------|-------|----------|-----------|-----------|--|--|
| 3.2.2 | Продление паркового ресурса турбоагре- гата ст.№5 Р-6-35/5 | Отработан нормативный срок службы, турбоагрегата ст. № 5. Ввод в эксплуата- цию 1992г. Увеличение надёжности поставки и качества по- ставляемого ресурса. | ТЭЦ, г. Лер- монтов, ул. Про- мыш- ленная 7а | Электриче- ская мощ- ность | МВ т | 22 | 22 | 2022 | 2022 | 14062,163 | 0,000 | | | 14062,163 | | |
| 3.2.3 | Реконст- рукция ба- шениной градирни №2 | Снижение удельных расходов во- ды на отпуск тепловой энергии | ТЭЦ, г. Лер- монтов, ул. Про- мыш- ленная 7а | Производ- ность, НУР | м ³ /ч м ³ / Гка л | 20000, 96 | 20000, 92 | 2020 | 2020 | 20052,000 | 0,000 | 20052,00 | | | | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 48176,326 | 0,000 | 20052,00 | 14062,163 | 14062,163 | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 48176,326 | 0,000 | 20052,00 | 14062,163 | 14062,163 | | |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
на 2020-2022 годы

| N п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | |
|----------|---|--|----------------------|---------------------|----------------------------|------------------|------------------|
| | | | | Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | |
| | | | | | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии | кВт ч/Гкал | 23,23 | 23,20 | 23,22 | 23,21 | 23,20 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и электрической энергии | кг ут /Гкал г ут/кВтч | 157,48 599,48 | 157,56 510,58 | 157,56 510,58 | 157,56 510,58 | 157,56 510,58 |
| 3 | Удельный расход воды на выработку тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,97 | 0,94 | 0,96 | 0,95 | 0,94 |
| 4 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | %/% | 45/100 | 35/70 | 41/95 | 38/75 | 35/70 |
| 6 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 45116 | 40736 | 43078 | 41907 | 40736 |
| | | % от полезного отпуща тепловой энергии | 31,69 | 29,35 | 30,52 | 29,94 | 29,35 |
| 7 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 179800 | 151930 | 151930 | 151930 | 151930 |
| 8 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 |
| 8.1. | Объем выбросов парниковых газов | СО ₂ экв/Гкал | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
 Филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
 (наименование регулируемой организации)
 инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы

| N п/ п | На- имено- вание объек- та | Показатели надежности | | | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
|--------------|--|---|-------------------|--------|--------|--|-------------------|------|------|---|-------------------|--------|---|---|------------------------|--|--------|-------------------------------|-------------------|-------|-------|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | | | |
| | | Те- ку- щее зна- че- ние | Плановое значение | | | Те- ку- щее зна- че- ние | Плановое значение | | | Теку- щее значе- ние | Плановое значение | | | Те- ку- щее зна- че- ние | Плановое значе- ние | | | Теку- щее значе- ние | Плановое значение | | |
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | | 2020 | 2021 | 2022 | | 2020 | 2021 | 2022 | | 2020 | 2021 | 2022 | | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 9 | 10 | 11 | 12 | 15 | 16 | 17 | 18 | 21 | 22 | 23 | 24 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| | ЗАО «ЮЭК» филиал г. Лермонтов | 0 | 0,1770 | 0,1327 | 0,0885 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157,48 | 157,56 | 157,56 | 157,56 | 4,466 | 4,1239 | 4,0118 | 3,8997 | 45116 | 43078 | 41907 | 40736 |

**Финансовый план инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
на 2020-2022 годы**

| N п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | |
|----------|--|--|------------------------------------|---------------------------------|---------------------|-----------------------------|-------------------------------------|-----------------|-----------------|
| | | по видам деятельности | | | Всего | | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| | | указать вид деятельности | указать вид дея- тельности | указать вид деятельности | по организа- ции | в сфере тепло- снабжения | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | Производство электрической энергии | Производство те- пловой энергии | Передача тепловой энергии | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Собственные средства | 17728,888 | 22418,050 | 0,000 | 40146,938 | 22418,050 | 9330,864 | 6543,593 | 6543,593 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 7815,765 | 9935,235 | 0,000 | 17751,000 | 9935,235 | 3311,745 | 3311,745 | 3311,745 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 9913,123 | 12482,815 | 0,000 | 22395,938 | 12482,815 | 6019,119 | 3231,848 | 3231,848 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.1. | кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2. | займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | ИТОГО по программе | 17728,888 | 22418,050 | 0,000 | 40146,938 | 22418,050 | 9330,864 | 6543,593 | 6543,593 |

Приложение 1 к форме № 5 ИП -ТС

Филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
(наименование регулируемой организации)
инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы
(производство тепловой энергии)

| N п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
|--|-------------------------------------|---|-------------------------------------|----------|----------|
| | | по видам деятельности | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| | | указать вид деятельности | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | производство тепловой энергии | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5 | | | | | |
| 1. | Собственные средства | 6543,593 | 0,000 | 6543,593 | 0,000 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 3311,745 | 0,000 | 3311,745 | 0,000 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 3231,848 | 0,000 | 3231,848 | 0,000 |
| Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5 | | | | | |
| 2. | Собственные средства | 6543,593 | 0,000 | 0,000 | 6543,593 |
| 2.1. | амортизационные отчисления | 3311,745 | 0,000 | 0,000 | 3311,745 |
| 2.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 3231,848 | 0,000 | 0,000 | 3231,848 |
| Реконструкция башенной градирни №2 | | | | | |
| 3. | Собственные средства | 9330,864 | 9330,864 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1. | амортизационные отчисления | 3311,745 | 3311,745 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 6019,119 | 6019,119 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по разделу программы производство тепловой энергии | | | | | |
| 4. | Собственные средства | 22418,050 | 9330,864 | 6543,593 | 6543,593 |
| 4.1. | амортизационные отчисления | 9935,235 | 3311,745 | 3311,745 | 3311,745 |
| 4.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 12482,815 | 6019,119 | 3231,848 | 3231,848 |

Филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
 (наименование регулируемой организации)
 инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы
 (производство электрической энергии)

| N п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
|--|-------------------------------------|---|-------------------------------------|----------|----------|
| | | по видам деятельности | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| | | указать вид деятельности | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | производство электрической энергии | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5 | | | | | |
| 1. | Собственные средства | 5174,876 | 0,000 | 5174,876 | 0,000 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 2605,255 | 0,000 | 2605,255 | 0,000 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 2569,621 | 0,000 | 2569,621 | 0,000 |
| Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5 | | | | | |
| 2. | Собственные средства | 5174,876 | 0,000 | 0,000 | 5174,876 |
| 2.1. | амортизационные отчисления | 2605,255 | 0,000 | 0,000 | 2605,255 |
| 2.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 2569,621 | 0,000 | 0,000 | 2569,621 |
| Реконструкция башенной градирни №2 | | | | | |
| 3. | Собственные средства | 7379,136 | 7379,136 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1. | амортизационные отчисления | 2605,255 | 2605,255 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 4773,881 | 4773,881 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по разделу программы производство электрической энергии | | | | | |
| 4. | Собственные средства | 17728,888 | 7379,136 | 5174,876 | 5174,876 |
| 4.1. | амортизационные отчисления | 7815,765 | 2605,255 | 2605,255 | 2605,255 |
| 4.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 9913,123 | 4773,881 | 2569,621 | 2569,621 |

Приложение 3 к форме 5

Филиал ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
 (наименование регулируемой организации)
 инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы
 (производство тепловой и электрической энергии)

| N п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
|---|-------------------------------------|---|-------------------------------------|-----------|-----------|
| | | по видам деятельности | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| | | указать вид деятельности | 2020 | 2021 | 2022 |
| | | производство тепловой и электрической энергии | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5 | | | | | |
| 1. | Собственные средства | 11718,469 | 0,000 | 11718,469 | 0,000 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 5917,000 | 0,000 | 5917,000 | 0,000 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 5801,469 | 0,000 | 5801,469 | 0,000 |
| Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№5 Р-6-35/5 | | | | | |
| 2. | Собственные средства | 11718,469 | 0,000 | 0,000 | 11718,469 |
| 2.1. | амортизационные отчисления | 5917,000 | 0,000 | 0,000 | 5917,000 |
| 2.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 5801,469 | 0,000 | 0,000 | 5801,469 |
| Реконструкция башенной градирни №2 | | | | | |
| 3. | Собственные средства | 16710,000 | 16710,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1. | амортизационные отчисления | 5917,000 | 5917,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 10793,000 | 10793,000 | 0,000 | 0,000 |
| Итого по разделу программы производство тепловой и электрической энергии | | | | | |
| 4. | Собственные средства | 40146,938 | 16710,000 | 11718,469 | 11718,469 |
| 4.1. | амортизационные отчисления | 17751,000 | 5917,000 | 5917,000 | 5917,000 |
| 4.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 22395,938 | 10793,000 | 5801,469 | 5801,469 |

Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала ЗАО «Южная Энергетическая Компания» г. Лермонтов
в сфере теплоснабжения за 2018 год

без НДС

| п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС) | тыс.руб. | Примечание |
|--|--|-----------------------------------|------|--------------------------------------|------|--|------------|------------|
| | | план | факт | план | факт | план | факт 2018г | |
| 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 | | | | | | | | |
| | Замена трубопроводов квартальных (сектор МКД) тепловых сетей с сохранением диаметра.(в пенополиуретановой изоляции) | 2018 | | | | 11592,602 | 0,000 | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Продление паркового ресурса турбоагрегата ст.№3 АП-6-35/5 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 11560,229 | 0,000 | |
| 3.2.2. | Замена, отработавшего нормативный срок службы, турбоагрегат ст. № 1 "Лаваль" на новый П-6-3,43/0,49 (с увеличением мощности) | 2017 | 2017 | 2018 | 2018 | 6576,271 | 0,000 | |
| 3.2.3 | Приобретение и установка приборов учёта распределения тепловой энергии по кварталам.(50компл.) | 2018 | | | | 1331,298 | 0,000 | |
| Всего по группе 3 | | | | | | 31060,400 | 0,000 | |

Годовой отчёт
 ЗАО «Южная энергетическая компания»
 О достижении показателей предусмотренных инвестиционной программой в сфере теплоснабжения на 2016-2018гг.

| № пп | Наименование показателя | Ед. изм. | План | Факт |
|------|--|--------------------------|-------------|---------------|
| 1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и электрической энергии | кг ут /Гкал г ут/квтч | 159,6/459,9 | 157,48/599,48 |
| 2 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0 | 0 |
| 3 | Износ объектов системы теплоснабжения | % | 30 | 45 |
| 4 | Замена трубопроводов квартальных (сектор МКД) тепловых сетей с сохранением диаметра. (в пенополиуретановой изоляции) | % | 50 | 98 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/% | 43490/26,1 | 45116/31,69 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год | 118000 | 179800 |

**Паспорт
программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на 2020 – 2024 годы.**

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|--|----|--------|------|--------------------------------------|------|---|---|---|--------------------------------|--|--------------------------------|---|--------------------------------|--|--------------------------------|
| Основание для разработки | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес | | 357340 г. Лермонтов, Ставропольский край, ул. Промышленная №7А. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | Начальник ПТО С.В. Сычев., тел. (879-35) 3-28-53, lertec@mail.ru | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дата начала и окончания действия программы. | | 2020 – 2024г.г. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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) | 0 | 0 | 0 | 0 | 112319 | 592 | - | - | - | - | - | - | | | | | | |
| 2020 | 20,2 | 18,4 | - | - | 106363 | 565 | 403 | 3,61 | - | - | - | - | | | | | | |
| 2021 | 2,6 | 1,3 | - | - | 106363 | 565 | 626 | 3,04 | - | - | - | - | | | | | | |
| 2022 | 1,3 | 0 | - | - | 106363 | 565 | 626 | 3,04 | - | - | - | - | | | | | | |
| 2023 | 1,3 | 0 | - | - | 106363 | 565 | 626 | 3,04 | - | - | - | - | | | | | | |
| 2024 | 1,3 | 0 | - | - | 106363 | 565 | 626 | 3,04 | - | - | - | - | | | | | | |
| Всего | 26,7 | 0 | 4% | 4% | 531815 | 2825 | 2907 | 15,8 | - | - | - | - | | | | | | |

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| N п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | (базовый год)* | Плановые значения целевых показателей по годам | | | | |
|-------|---|---------------------------|----------------|--|---------|---------|---------|---------|
| | | | | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. |
| 1 | 2 | 3 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Целевые показатели | | | | | | | |
| 1.1 | Уровень загрузки производственных мощностей (котельных) | % | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 | 37,36 |
| 1.2 | Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии | кВтч/Гкал | 22,34 | 22,22 | 22,21 | 22,20 | 22,19 | 22,19 |
| 1.3 | Удельный расход воды на выработку тепловой энергии | куб. м/Гкал | 0,97 | 0,96 | 0,95 | 0,94 | 0,93 | 0,93 |
| 1.4 | Эффективность использования персонала (трудоемкость производства), | чел./1000 Гкал | 0,37 | 0,366 | 0,363 | 0,359 | 0,355 | 0,355 |
| 1.5 | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | % | 93 | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 1.6 | Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | 50 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| 1.8 | Уровень оснащённости производства тепловой энергии приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.9 | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара | CO ₂ -экв/Гкал | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 | 0,2505 |

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

