УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

города Лермонтова

от 26 апреля 2019 г. № 387



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

**ГОРОД ЛЕРМОНТОВ**

**ДО 2030 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

**г. Лермонтов 2019**

|  |  |
| --- | --- |
| СОДЕРЖАНИЕ |  |
|  |  |
| **Введение**……………………………………………………….……….…. | 4 |
| **I. Общая часть** |  |
| 1.1. Территория и климат | 5 |
| 1.2. Существующее положение в сфере теплоснабжения…………….… | 8 |
| 1.2.1. Общая характеристика систем теплоснабжения…….………….… | 8 |
| 1.2.2. Установленная и располагаемая мощность энергоисточников.…. | 12 |
| 1.2.3. Существующие балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки……………………………….….….. | 12 |
| 1.2.4. Отпуск тепла и топливопотребление энергоисточников………..... | 14 |
| 1.2.5. Тепловые сети…………….………………………………...……….. | 15 |
| 1.3. Основные проблемы организации теплоснабжения.………..…….... | 16 |
| 1.3.1. [Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения](#bookmark22)……………………………………...……………….……. | 16 |
| 1.3.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения……………………….…….…... | 17 |
| 1.3.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения……………………………………………………………. | 18 |
| 1.3.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения…………... | 18 |
| 1.3.5. Основные положения технической политики…………………….. | 18 |
| 1.3.6. Установленная электрическая и тепловая мощность ТЭЦ………. | 20 |
| 1.3.7. Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения…... | 21 |
| **II. Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Лермонтова** |  |
| 2.1. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения ……………………………………………..…………….. | 29 |
| 2.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности) | 30 |
| 2.2.1. Прогноз прироста тепловой нагрузки на территории города Лермонтова за счет ввода в эксплуатацию вновь строящихся зданий..... | 30 |
| 2.2.2. [Прогноз прироста тепловых нагрузок и теплопотребления промышленных](#bookmark71) [потребителей](#bookmark71)…………………………………..………… | 31 |
| 2.2.3. Прогноз суммарного прироста тепловой нагрузки в горячей воде и паре и потребления тепла……………………………………………….. | 31 |

|  |  |
| --- | --- |
| **III. Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей** |  |
| 3.1. Перспективные балансы мощности тепловой энергии и тепловой нагрузки……………………………………………….……………………. | 32 |
| 3.2. Радиусы эффективного теплоснабжения………….………………… | 33 |
| **IV. Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя** |  |
| 4.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей…..… | 34 |
| 4.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя……………………………………… | 35 |
| 4.3. Мероприятия по переводу потребителей с открытой схемой присоединения системы горячего водоснабжения на закрытую……….. | 37 |
| **V. Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (актуализированная часть)** |  |
| 5.1. Предложения по развитию системы теплоснабжения……………… | 39 |
| 5.2. Предложения по продлению паркового ресурса оборудования энергоисточников………………………………………………………….. | 41 |
| **VI. Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений (актуализированная часть)** |  |
| 6.1. Предложения по реконструкции тепловых систем.......…………….. | 42 |
| **VII. Раздел 6. Перспективные топливные балансы** |  |
| 7.1. Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии.. | 43 |
| **VIII. Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение (актуализированная часть)** |  |
| 8.1.Общие положения……………………….…………………………..…. | 47 |
| 8.2. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии…………………………. | 48 |
| **IX. Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации** |  |
| 9.1. Общие сведения…………………………………………….…………. | 49 |
| 9.2. Предложения по присвоению статуса единой теплоснабжающей организации………………………………………………………………… | 50 |
| **X. Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**………………………………………… | 50 |
| **XI. Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям**…………... | 50 |
|  |  |
| **Приложения:** |  |
| Рис. 1. Система теплоснабжения города Лермонтова |  |
| Схемы поквартальных сетей теплоснабжения города Лермонтова |  |

**Введение**

Проектирование схемы теплоснабжения муниципального образования город Лермонтов представляет собой комплексный подход к системе теплоснабжения и горячего водоснабжения города Лермонтова. Стоит отметить, что на территории города Лермонтова организована централизованная открытая схема передачи теплового ресурса потребителю, которая производится в процессе комбинированной выработки электрической и тепловой энергии теплоэлектроцентралью (ТЭЦ) города Лермонтова. От принятия правильного решения развития системы, модернизации и реконструкции, а также перспективного строительства новых сетей во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы.

Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению и горячему водоснабжению основан на перспективном развитии города Лермонтова, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом на период до 2030 года, включающий в себя разработку схем теплоснабжения совместно с другими вопросами развития городской инфраструктуры. При этом дается обоснование необходимости модернизации и реконструкции существующего комплекса для покрытия прогнозируемого дефицита мощности в связи с перспективой возрастания нагрузок по теплоснабжению и горячему водоснабжению на расчетный период.

Рассмотрение вопросов выбора направлений модернизации и реконструкции действующей системы производится в соответствии с технико-экономическим обоснованием принимаемых решений. В качестве основного документа по развитию теплоснабжения и горячего водоснабжения города Лермонтова является перспективная схема теплоснабжения.

Схема разрабатывается на основе анализа фактических нагрузок потребителей по теплоснабжению с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры баланса теплоснабжения, оценки существующего состояния сетей теплотрасс, основного и вспомогательного оборудования, возможности их дальнейшего использования, надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы в целом и отдельных частей путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения города Лермонтова являются Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», регулирующий систему взаимоотношений между участниками процесса выработки, поставки и потребления тепловой энергии, направленных на обеспечение устойчивого и надежного теплоснабжения, а также Генеральный план развития города Лермонтова Ставропольского края до 2030 года, утвержденный решением Совета города Лермонтова от 28 декабря 2012 г. № 69.

Технической базой разработки являются:

перспективный план развития города Лермонтова до 2030 года; проектная и исполнительная документация ТЭЦ;

данные технологического и коммерческого учета отпуска тепловой энергии;

контроль режимов отпуска и потребления тепла.

**I. Общая часть**

***1.1. Территория и климат***

Город Лермонтов расположен в южной части Ставропольского края, в центре района Кавказских Минеральных вод, в 5-7км от железнодорожной станции Скачки и окраины города Пятигорска.

Северная часть района КМВ представляет собой пологоволнистую равнину с абсолютными отметками до 600 м, расчлененную неглубокими широкими долинами рек на слабовозвышенные водоразделы и междуречья. Восточная ее часть осложнена выходами скалистых гор – лакколитов, центральной из которых является гора Бештау (абс./в. 1402 м), а также горы – Шелудивая (874 м), Острая (881 м), Тупая (772 м), Железная (851 м), Медовая (721 м) и другие.

В районе города Лермонтова расположены горы: Бештау, Шелудивая и Острая. Бештау – пятиглавая конусовидная гора, возвышающаяся над окружающей равниной на 700-800 метров. Непосредственно к району города Лермонтова примыкают три массива горы Бештау: Малый Бештау – северо-западный массив, гора Лохматая, находящаяся в центральной части западного склона и гора Скала – юго-западный массив. Высота этих гор колеблется от 1100 до 1200 метров. Склоны горных массивов осложнены многочисленными балками и промоинами. Наиболее изрезанным является юго-западный участок склона, прилегающий к горе Скала (балки Монастырская, Мокрая и др.).

В южной части территории возвышается гора Шелудивая. В значительной степени эта возвышенность срезана при разработке карьера строительных материалов. К северо-востоку от города Лермонтова расположен небольшой массив горы Острой, также частично срезанной карьерными разработками.

Остальные горы: Железная, Развалка, Бык и Верблюд, окружают район города Лермонтова с северной и северо-восточной сторон и находятся от него на расстоянии 4-12 км.

Городская территория представляет собой холмистое плато, постепенно повышающееся к горе Бештау и характеризующееся абсолютными отметками от 630-680 метров в западной части, до 765-780 метров на востоке и 830-875 метров в районе бывшего пионерского лагеря «Орлиные скалы». Пологохолмистые предгорья горы Бештау поросли лесом и кустарником, на более высоких отметках встречаются обнаженные участки.

Из водотоков, имеющихся в районе города Лермонтова, следует отметить лишь два ручья, питающихся из родников горы Бештау. Один из них берет начало в Вербовой балке, расположенной между горой Лохматой и Малым Бештау, и другой – из Мокрой балки. Оба ручья заканчиваются небольшими водоемами, используемыми в хозяйственных целях.

Климат города Лермонтова определяется как резко континентальный. В формировании климата города значительную роль играет его южное местоположение, обеспечивающее поступление лучистой энергии, вторжение воздушных масс различного происхождения, высота места над уровнем моря, особенности рельефа, создающие на сравнительно небольшой территории города Лермонтова микроклиматические различия.

Климатическая характеристика города Лермонтова приводится по данным близлежащей метеостанции, находящейся в микрорайоне Ново-Пятигорск города Пятигорска.

Зима и осень в городе Лермонтове умеренно прохладные, лето жаркое, весна теплая. Среднемесячная температура воздуха составляет 3,2 градуса по шкале Цельсия. Абсолютный минимум отмечен в январе и достигает минус 33 градуса по шкале Цельсия. Абсолютный максимум отмечен в июле-августе и составляет 39-40 градусов по шкале Цельсия.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Годовой период* | *Январь* | *Февраль* | *Март* | *Апрель* | *Май* | *Июнь* | *Июль* | *Август* | *Сентябрь* | *Октябрь* | *Ноябрь* | *Декабрь* |
| *Среднемес.**температура* | -4,8 | -3,8 | 0,7 | 8,1 | 14,4 | 18,4 | 21,2 | 20,6 | 15,2 | 9,2 | 2,3 | -2.5 |
| *Абсолютный**минимум* | -33 | -32 | -22 | -14 | -3 | 2 | 5 | 3 | -3 | -15 | -25 | -31 |
| *Абсолютный**максимум* | 18 | 21 | 32 | 32 | 33 | 36 | 39 | 40 | 34 | 31 | 25 | 24 |

Среднемесячная температура июля 21,2 градуса по шкале Цельсия, января – 4,8 градуса по шкале Цельсия. Самые низкие температуры воздуха наблюдаются при вторжении арктических воздушных масс. Продолжительность безморозного периода составляет в среднем 173 дня. Падение температуры воздуха ниже нуля (абсолютный минимум) наблюдается с сентября по май месяцы. В зимнее время повышено содержание облаков нижнего яруса, сопровождающихся осадками. Однако гора Бештау является естественным барьером на пути влагонесущих и часто повторяющихся восточных ветров. Расчетная температура самой холодной пятидневки составляет минус 20 градусов по шкале Цельсия. Отопительный период (продолжительность в сутках) составляет около 193 суток, средняя температура минус 0,5 градуса по шкале Цельсия.

Ветровой режим характеризуется преобладанием восточных ветров значительных скоростей. Учитывая, что гора Бештау является естественным барьером на пути восточных, северо-восточных и северных ветров, в городе Лермонтове повторяемость ветров этого направления меньше, чем, например, в микрорайоне Ново-Пятигорск города Пятигорска.

Данные повторяемости направления ветра представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Направление* | *С* | *СВ* | *В* | *ЮВ* | *Ю* | *ЮЗ* | *3* | *СЗ* | *штиль* |
| *Годовой* | 1 | 8 | 41 | 10 | 1 | 1 | 20 | 18 | 26 |
| *Теплый* | 2 | 9 | 35 | 9 | 1 | 2 | 22 | 20 | 25 |
| *Холодный* | 1 | 6 | 47 | 11 | 0 | 1 | 18 | 16 | 27 |

Среднегодовая скорость ветра, составляет 3,3 м/сек. Преобладающими скоростями являются 0-1 м/сек (33%) и 2-3 м/сек (29%). Наибольшие скорости ветра (6-9 м/сек) и (10-13 м/сек) отмечены в зимний период при восточных и юго-восточных ветрах. Наибольшие скорости ветра, возможные один раз в 5 лет – 26 м/сек, в 10 лет – 28 м/сек, в 20 лет – 30 м/сек. Наибольшее число дней с сильным ветром (> 15 м/сек) составляет 59 дней в год. Продолжительность солнечного сияния составляет 1756 часов в год.

На формирование климата города Лермонтова большое влияние оказывают циркуляционные факторы. Летом здесь бывает 14 дней с континентальным тропическим типом, когда температура воздуха поднимается до 25 градусов по шкале Цельсия, интенсивная суммарная солнечная радиация может достигать 1,2-1,4 кал/см2мин. Этот тип погоды характеризуется неблагоприятными условиями для проведения гелиотерапии.

Тип погоды, обусловленный влиянием умеренных воздушных масс, летом характеризуется значительным понижением температуры до 18-22 градусов по шкале Цельсия, повышением относительной влажности воздуха 60-80 процентов, увеличением облачности до 6-10 баллов. Этот тип погоды характеризуется более или менее благоприятными условиями аэротерапии, гелиотерапия будет ограничена из-за повышенной облачности. В зимний период воздушные массы арктического происхождения сопровождаются понижением температуры воздуха до отметки минус 33 градусов по шкале Цельсия. Тип воздушных масс умеренного происхождения характеризуется, как правило, неустойчивой погодой. Повторяемость типов погод обусловлена характером общей циркуляцией атмосферы.

Таким образом, климат города Лермонтова слагается под воздействием общих климатообразующих (радиационных, циркуляционных) процессов северо-восточного района Кавказских Минеральных Вод. Однако в генезисе климата города Лермонтова, в особенности, западных, юго-западных и южных склонов горы Бештау (мест, перспективных для туристско-рекреационного освоения) важнейшая роль принадлежит рельефу, под влиянием которого видоизменяется местная циркуляция воздушных масс, создающая целый ряд микроклиматических особенностей.

Для оценки внешних климатических условий, при которых осуществлялось функционирование и эксплуатация систем теплоснабжения города Лермонтова, использовались параметры, рекомендуемые СНиП 23-01-99(2003)\* «Строительная климатология».

***1.2. Существующее положение в сфере теплоснабжения города Лермонтова***

*1.2.1. Общая характеристика систем теплоснабжения*

В городе Лермонтов преобладает централизованное теплоснабжение. Базовым источником теплоснабжения является теплоэлектроцентраль (ТЭЦ – разновидность тепловой станции, которая производит не только электроэнергию, но и является источником тепла, в виде пара или горячей воды), источник с комбинированной выработкой теплоты и электроэнергии, построенная на базе турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара. Теплота из этих отборов передается через рекуперативные пароводяные теплообменники к теплоносителю. Другая часть теплоты в виде водяного пара передается по паровым сетям к технологическим потребителям.

Особенностью организации централизованного теплоснабжения в городе Лермонтове является то, что процесс производства и транспортировки тепловой энергии от энергетического источника до потребителя, осуществляется одной ресурсоснабжающей организацией – филиалом закрытого акционерного общества «Южная Энергетическая Компания» (ЗАО «ЮЭК»).

Лермонтовская ТЭЦ имеет в своем составе пять паровых котлов марки ТС-35М, один паровой котел марки БГМ-35М, четыре турбоагрегата (П-4-35/5 НЗЛ, П-6-35/5-II НЗЛ, П-6-35/5 КТЗ, Р-6-35/5 КТЗ) и теплофикационную установку.

В котлах сжигается природный газ, в результате чего они вырабатывают перегретый пар с давлением 40 кгс/см2 и температурой 440 °С, который полностью используется на турбоагрегатах.

Пар производственного отбора турбин с давлением 4-5 кгс/см2 используется для нагрева сетевой воды и расходуется на собственные нужды и отпуск по централизованной сети потребителям.

Питание паровых котлов осуществляется смесью конденсата (до 70 %) и химочищенной водой (25-30 %). Питательная вода проходит деаэрацию в трех атмосферных деаэраторах типа ДА-100 и подогревается до 140-145°С в трех подогревателях высокого давления типа ПВ-60. Для подачи питательной воды установлены пять питательных насосов: ПЭ-100-53 (2 ед.), ПЭ-150-53 (2 ед.) и 4П-5×8 (1 ед.).

В составе теплофикационной установки включены 5 сетевых подогревателей типа ПСВ-200, 2 бойлера БП-115 и 3 водогрейных котла КВГМ-30. Все подогреватели и водогрейные котлы включены параллельно. Для прокачки сетевой воды установлено 7 сетевых насосов, в том числе: марки Д-1250-125 (4 ед.) и 3В-200×2 (3 ед.) Для подпитки теплосети используются 3 насоса марки Д-320-50.

Химочищенная вода для паровых котлов готовится по схеме «Н-катионирование (двухступенчатое) – Nа-катионирование». Вода для подпитки теплосети проходит Н-катионирование, подогрев в пароводяных подогревателях и деаэрацию в атмосферных деаэраторах типа ДА-300 (2 ед.). В качестве сырой воды используется циркуляционная вода из сливного коллектора системы охлаждения конденсаторов турбин с температурой 30-35 оС. Градирня при этом подпитывается из водопровода питьевой воды. Циркуляционная вода перед водоподготовкой (ВПУ) предварительно пропускается через механические фильтры марки БАУ.

Для охлаждения циркуляционной воды на ТЭЦ имеются две башенные градирни высотой 40 м с площадью орошения 500 м2. Длительное время в работе одна градирня, вторая в неработоспособном состоянии. Для подачи циркуляционной воды установлено 5 циркуляционных насосов: 12НДс (2 ед.), 14НДс (2 ед.), 18НДс (1 ед.). Напорные трубопроводы насосов объединены в общий коллектор, с задействованными в работе 2-4 насосами.

ТЭЦ имеет мазутное хозяйство – два металлических наземных резервуара по 1000 м3 и два – по 2000 м3. В них хранится аварийный запас мазута в размере 4000 тонн на случай аварийного прекращения подачи природного газа на ТЭЦ.

ТЭЦ отпускает тепло с горячей водой в количестве 30-40 Гкал/ч в зимнее время и 8-15 Гкал/ч в летнее. Подпитка теплосети в зимнее время на уровне 25-30 % от расхода прямой сетевой воды, в летнее – 100% (открытый водоразбор).

Отпуск пара с давлением 4-5 кгс/см2 составляет зимой и летом в пределах 20-30 Гкал/ч. Конденсат от потребителей не возвращается.

В отопительный период электрическая нагрузка составляет 15-20 МВт при 60-70 процентной теплофикационной выработки электроэнергии. В межотопительный период электрическая нагрузка составляет 13-15 МВт при доле теплофикационной выработки 30-35 процентов. За 2012 год средняя доля выработки электроэнергии по теплофикационному циклу составила 47,5 процентов. Установленная мощность четырех турбоагрегатов Лермонтовской ТЭЦ составляет 22 МВт.

Система централизованного теплоснабжения – открытая, двухтрубная. Вид покрываемой тепловой нагрузки – отопление и горячее водоснабжение.

Присоединение систем отопления, горячего водоснабжения происходит по зависимой схеме и имеет следующие характеристики:

теплоноситель – сетевая (горячая) вода;

температурный график работы тепловой сети – 115/70 0С на расчетную температуру наружного воздуха минус 20 0С;

тип прокладки трубопроводов – подземная, в непроходных каналах надземная;

дата ввода тепловых сетей в эксплуатацию осуществлялась поэтапно в периоды с 1954 по 1988 годы;

время эксплуатации тепловой сети в течение года на нужды ТС/ГВС – 191/365 суток (n = 4584/8760 ч).

Системы централизованного теплоснабжения города Лермонтова имеют развитую сеть трубопроводов. Сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей города возникают вследствие большой разности геодезических отметок (более 60 метров), а также протяженности (радиуса действия тепловых сетей до отдельных зон), достигающей до 5 км.

Тепловая сеть разделена на четыре зоны тремя подкачивающими насосными станциями.

Система теплоснабжения города Лермонтова предназначена для обеспечения тепловой энергией жилых, общественных и производственных помещений. Расчетная присоединенная договорная тепловая нагрузка отопительного периода при наружной температуре минус 20 градусов по шкале Цельсия (tнар.расч = –20) оС) на:

отопление – 37,85 Гкал/ч;

горячее водоснабжение – 8,76 Гкал/ч;

суммарная присоединенная нагрузка – 46,61 Гкал/ч.

Системы отопления потребителей непосредственно присоединены к централизованной тепловой сети через элеваторные узлы. Наибольшая высота отопительных систем зданий составляет до 27 м (9-ти этажные жилые дома). Отопительными приборами в жилых помещениях являются радиаторы типа М140, М140 АО, М3-500. Общественные и производственные помещения наряду с указанными типами радиаторов оснащены конвекторами и регистрами из гладких и ребристых труб.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется открытым водоразборном из подающего или обратного трубопроводов отопительных систем зданий без регулирования температуры воды на горячее водоснабжение.

Расположение источника тепловой энергии и системы теплоснабжения города Лермонтова представлено на рисунке 1.



*Рис. 1. Система теплоснабжения города Лермонтова*

*1.2.2. Установленная и располагаемая мощность энергоисточников*

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ ЗАО «ЮЭК» составляет 22 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность ТЭЦ составляет 202 Гкал/ч, в том числе 90 Гкал/ч – установленная мощность в горячей воде.

Данные об установленной, располагаемой и рабочей электрической мощности по состоянию на 01 января.2014 года представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *Наименование источника* | *Установленная мощность,**МВт* | *Располагаемая мощность,**МВт* | *Рабочая мощность,**МВт* |
| ТЭЦ | 22,0 | 22,0 | 22,0 |

Установленная тепловая мощность ТЭЦ складывается из установленной тепловой мощности производственных отборов турбоагрегатов и мощности водогрейных котлов.

Данные об установленной тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто на конец 2013 года представлены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наимено­вание источника* | *Установленная мощность* | *Распола­гаемая тепловая мощность* | *Расчетное потребле­ние тепловой мощности на соб­ственные нужды* | *Распола­гаемая тепловая мощ-ность**нетто* |
| *в**горячей воде* | *в паре* | *всего* |
|  | Гкал/ч |
| ТЭЦ | 90,0 | 112,0 | 202,0 | 202,0 | 5,0 | 197,0 |

*1.2.3. Существующие балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки*

В таблице 1.2.3. представлен баланс тепловой мощности и присоединенной договорной тепловой нагрузки по ТЭЦпо состоянию на 01 января 2014 года.

Таблица 1.2.3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Наименование параметров* | *Единица**измерения* | *ТЭЦ* |
| 1. | Установленная мощность | Гкал/ч | 202 |
| 2. | Установленная мощность (в горячей воде) | Гкал/ч | 90 |
| 3. | Собственные нужды | Гкал/ч | 5 |
| 4. | Располагаемая мощность нетто | Гкал/ч | 197 |
| 5. | Подключенная (договорная) нагрузка с хозяйственными нуждами при среднечасовой за неделю нагрузке ГВС | Гкал/ч | 78,14 |
| 6. | Расчетные потери (при температуре наружного воздуха минус 20 °С и температурном графике 115/70 °С) | Гкал/ч | 4,3 |
| 7. | Подключенная (договорная) нагрузка с хозяйственными нуждами при среднечасовой за неделю нагрузке ГВС и расчетными потерями | Гкал/ч | 82,44 |
| 8. | Резерв мощности (+) / Дефицит мощности (–) | Гкал/ч | (+) 114,56 |

Из таблицы 1.2.3. следует, что ТЭЦ города Лермонтова имеет резерв установленной тепловой мощности по отношению к договорной тепловой нагрузке.

В таблице 1.2.4. представлен баланс установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных учреждений бюджетной сферы города Лермонтова по состоянию на 01 января 2014 года.

Таблица 1.2.4.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Принадлежность котельных* | *Установ­ленная тепловая мощность* | *Располагаемая тепловая мощность* | *Подключен­ная нагрузка* | *Резерв мощности (+)/дефицит мощности (-)* |
|  | *Гкал/час* |
| МБДОУ № 7 | 0,245 | 0,245 | 0,178 | (+) 0,067 |
| МБДОУ № 8 | 0,245 | 0,245 | 0,178 | (+) 0,067 |

Продолжение таблицы 1.2.4.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Принадлежность котельных* | *Установ­ленная тепловая мощность* | *Располагаемая тепловая мощность* | *Подключен­ная нагрузка* | *Резерв мощности (+)/дефицит мощности (-)* |
|  | *Гкал/час* |
| МКДОУ № 12, 13 | 0,258 | 0,258 | 0172 | (+) 0,086 |
| *ИТОГО* | 0,748 | 0,748 | 0,528 | (+) 0,22 |

*1.2.4. Отпуск тепла и топливопотребление энергоисточников*

Отпуск тепла и топливопотребление энергоисточников города Лермонтова за предыдущие годы сведены в таблицу 1.2.5.

Таблица 1.2.5.

|  |  |
| --- | --- |
| *Наименование статьи отпуска* | *Отпуск тепла в предшествующие годы,**Гкал* |
| *2009* | *2010* | *2011* | *2012* | *2013* |
| Отпуск тепловой энергии:  | 326574 | 376142 | 375041 | 379100 | 404182 |
| в том числе: в Паре: | 144084 | 196957 | 186977 | 204136 | 224544 |
| в Воде | 182491 | 179185 | 188064 | 174964 | 179638 |
| В том числе на отопление: | 113974 | 110493 | 114240 | 99305 | 102623 |
| хозяйственные нужды ТЭЦ | 1365 | 1214 | 1598 | 1166 | 1166 |
| население  | 83827 | 80595 | 81915 | 71232 | 74281 |
| бюджетная сфера | 13461 | 14309 | 15528 | 13775 | 14388 |
| прочие | 15321 | 14374 | 15199 | 13132 | 12789 |
| В том числе на ГВС: | 39087 | 37659 | 36277 | 36599 | 35860 |
| хозяйственные нужды ТЭЦ | 2950 | 2907 | 2925 | 2914 | 3056 |
| население  | 27945 | 26282 | 24341 | 24242 | 22892 |
| бюджетная сфера | 3601 | 3711 | 3673 | 3109 | 2971 |
| прочие | 4591 | 4759 | 5338 | 6335 | 6941 |
| Потери тепловой энергии в воде | 29429 | 31033 | 37547 | 39059 | 41155 |
| Расход условного топлива  | 79112 | 97297 | 101910 | 103947 | 110013 |
| Расход натурального топлива, всего (тыс. м3) | 68555 | 84255 | 88310 | 88778 | 94045 |

Ретроспективный баланс отпуска тепла в период с 2009 по 2013 годы представлены в диаграмме 1.2.1

Диаграмма 1.2.1.

*1.2.5. Тепловые сети*

Общая протяженность тепловых сетей города Лермонтова на начало 2014 года составляет 52,4 км, при этом большая часть тепловых сетей проложена с диаметром менее 200 мм, что говорит о разветвленной системе квартальных сетей.

Распределение протяженности тепловых сетей города Лермонтова по условным диаметрам на начало 2014 года представлены в натуральных величинах и в процентном эквиваленте в диаграммах 1.2.2. и 1.2.3.

Диаграмма 1.2.2.

Диаграмма 1.2.3.

***1.3. Основные проблемы организации теплоснабжения***

*1.3.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения*

Системы теплоснабжения города Лермонтова проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепла. Проектный температурный график теплоснабжения от ТЭЦ, имеющей параметры терморежима «150/700С», был выбран во время развития систем централизованного теплоснабжения города в 1950-х годах и в настоящий период еще действует. Фактически от источника тепла в тепловые сети поступает теплоноситель с температурой выше 1100С, что снижает возможность возникновения гидроударов вследствие аварийных отключений сетевых насосов. Данная ситуация отчасти сложилась в результате бесконтрольной со стороны теплоснабжающей организации регулировки тепловых узлов потребителей (в большинстве случаев в многоэтажных жилых домах). Ввиду отсутствия каких-либо мероприятий по содержанию систем отоплений в МКД в надлежащем эксплуатационном состоянии (промывки, капитальных ремонтов), системы не обеспечивают необходимый уровень теплоотдачи. В результате этого со временем увеличивался объем подаваемого теплоносителя в контуры циркуляции МКД. При этом, необходимый для температурного графика (150/700С), объем циркуляции воды с расчетного 900 м3/ч увеличился до 1200 м3/ч. Работа по графику 150/700С, приводила к неоправданному уменьшению теплосъема с теплоносителя. Фактическая разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах теплоносителя уменьшилась на 5-60С по сравнению с проектной. В этих условиях подача требуемого количества тепла потребителям из-за увеличения объемов циркуляции теплоносителя вынудила теплоснабжающую организацию перейти на температурный график 115/700С, с расчетным объемом теплоносителя 1200 м3/ч. Температурный график имеет нижнюю «срезку» (температурную полку) для обеспечения подогрева горячей воды. Таким образом, в период работы систем теплоснабжения на нижней «срезке» происходит перегрев (перетоп) потребителей, подключенных через элеваторы.

На сложившуюся ситуацию существенно влияет то, что системы централизованного теплоснабжения города Лермонтова имеют развитую сеть трубопроводов. Сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей возникают вследствие большой разности геодезических отметок (более 60 метров), а также протяженности (радиуса действия) тепловых сетей.

В сложившихся условиях, при нарушенных температурных и гидравлических режимах работы источников тепла и тепловых сетей наиболее сложная ситуация с обеспечением качественного теплоснабжения потребителей сложилась на внутриквартальных территориях города Лермонтова: 7,8,13,20.

Водоподготовительная установка подпитки теплосети введена в эксплуатацию в 1952-1954 годах. Оборудование водоподготовительной установки находится в эксплуатации 60-62 года и выработало свой ресурс. Среднемесячное качество подпиточной и сетевой воды теплосети за 2013 год соответствует нормативным требованиям по величине pH, содержанию свободной угольной кислоты, железа, карбонатного индекса и кислорода.

*1.3.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения*

Износ тепловых сетей, находящихся на балансе ЗАО «ЮЭК», в среднем оставляет 42 процента.

Ветхие сети города Лермонтова, требующие замены и реконструкции, составляют 23,4 км.

Доля повреждений на сетях, вызванных интенсивной наружной коррозией, составляет 82,0 процента от общего числа повреждений. К повреждениям такого типа приводит неудовлетворительное состояние каналов и тепловых камер в части антикоррозионных мероприятий, а именно:

заиливание и затопление водой теплопроводов;

капель с перекрытий и проникновение атмосферных осадков;

отсутствие надежных антикоррозионных покрытий трубопроводов.

По результатам анализа воздействия энергоисточников на воздушный бассейн города Лермонтова установлено, что максимальные концентрации вредных веществ от дымовых труб без учета фоновых концентраций не превышают ПДК по всем веществам. В количественном выражении это составляет 50 процентов от количества, разрешенного к выбросам.

*1.3.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения*

Дефицит располагаемого гидравлического напора на источнике и подкачивающих насосных не позволяет подключать к сетям перспективных абонентов и расширять радиус действия этих сетей без устранения ограничений.

*1.3.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения*

Основным топливом, используемым на ТЭЦ, является природный газ. Поставки природного газа осуществляются от ГРС города Лермонтова, транспортировка которого обеспечивается МУП «Лермонтовское городское газовое хозяйство». Аварийным топливом на ТЭЦ является мазут

Проблемой надежного и эффективного снабжения топливом ТЭЦ, являются следующие обстоятельства:

в настоящее время на складе мазута хранится аварийный запас в количестве 1218 тонн. Однако дополнительная поставка невозможна из-за неудовлетворительного состояния подъездных путей.

Для обеспечения выработки ТЭЦ требуемых объемов энергетических ресурсов (тепловой и электрической энергии), возникает необходимость в потреблении сверхдоговорного объема газа, что приводит к росту затрат на выработку единицы тепловой энергии.

*1.3.5. Основные положения технической политики*

При разработке схемы теплоснабжения города Лермонтова учтены основные направления реализации технической политики развития систем теплоснабжения города Лермонтова, речь о которых пойдет ниже.

Развитие основного оборудования ТЭЦ ЗАО «ЮЭК» устанавливается в соответствии со следующими направлениями:

поэтапный вывод из эксплуатации отработавшего нормативный срок службы генерирующего оборудования на ТЭЦ, с заменой на новое;

вывод из эксплуатации физически и морально устаревшего оборудования (котел ТС-35М);

выполнение процедуры продления ресурса турбоагрегатов.

Указанные мероприятия позволят изменить соотношение между мощностью, работающей на продленном ресурсе и мощностью, работающей на нормативном ресурсе.

К 2030 году в городском округе спрос на тепловую мощность по всем категориям потребителей с учетом нового строительства объектов теплопотребления увеличится на 50 Гкал/ч, (в том числе 28 Гкал/ч на отопление и горячее водоснабжение); т.е. на 61% относительно базового уровня. В расширяемой части города предусматривается поквартирное отопление бытовыми газовыми двухконтурными котлами. Отопление школ, детских садов, общественных зданий предусматривается от индивидуальных котельных. Повышение надежности систем теплоснабжения будет обеспечено систематической реконструкцией участков трубопроводов тепловых сетей и строительством новых резервирующих перемычек.

С 2013 года запрещается присоединение (подключение) внутридомовых систем горячего водоснабжения к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).

К 2022 году все потребители, внутридомовые системы горячего водоснабжения которых были присоединены к тепловым сетям по схемам с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения, должны быть переведены на присоединение внутридомовых систем горячего водоснабжения с использованием последовательной (или параллельной – устанавливается технико-экономическим обоснованием) двухступенчатой (или одноступенчатой – в зависимости от отношения нагрузки горячего водоснабжения к нагрузке отопления) схемы подогрева воды питьевого качества в индивидуальных тепловых пунктах.

До 2022 года основным видом регулирования отпуска теплоты от источника тепловой энергии останется центральное качественное регулирование отпуска тепловой от источника тепловой энергии в зависимости от нагрузки по отоплению с открытой системой теплоснабжения. Проектные температурные графики утверждаются для основных энергоисточников в соответствии с техническими параметрами.

Температуры теплоносителя источника тепловой энергии представлены в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Источник тепловой энергии* | *Температура теплоносителя в подающей тепломагист-рали, принятая для проек-тирования тепловых сетей, 0С* | *Нормативная разность тем-ператур теплоносителя в по-дающей и обратной теплома-гистралях при расчетной тем-пературе наружного воздуха, 0С* |
| ТЭЦ | 115 | 45 |

*1.3.6.**Установленная электрическая и тепловая мощность ТЭЦ*

Установленная электрическая мощность ТЭЦ в период с 2010 по 2020 годы представлена в таблице 1.3.2.

Таблица 1.3.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Тип* | *Ст.**номер**ТА* | *Период (год) / мощность (МВт)* |
| *2010* | *2011* | *2012* | *2013* | *2014* | *2015* | *2016* | *2017* | *2018* | *2019* | *2020* |
| *22,0* | *22,0* | *22,0* | *22,0* | *22,0* | *22,0* | *22,0* | *22,0* | *22,0* | *22,0* | *28,0* |
| *П-6* | № 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,0 |
| *АП-4* | № 2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| *АП-6* | № 3 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| *АП-6* | № 4 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| *Р-6* | № 5 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |

Установленная электрическая мощность ТЭЦ в период с 2020 по 2029 годы представлена в таблице 1.3.3.

Таблица 1.3.3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Тип* | *Ст.**номер**ТА* | *Период (год) / мощность (МВт)* |
| *2021* | *2022* | *2023* | *2024* | *2025* | *2026* | *2027* | *2028* | *2029* |
| *30,0* | *30,0* | *30,0* | *30,0* | *30,0* | *30,0* | *30,0* | *30,0* | *30,0* |
| *П-6* | № 1 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| *П-6* | № 2 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| *АП-6* | № 3 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| *АП-6* | № 4 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| *Р-6* | № 5 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |

Установленная тепловая мощность теплофикационных отборов и ПВК ТЭЦ в период с 2010 по 2020 годы представлена в таблице 1.3.4.

Таблица 1.3.4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Тип* | *Ст.**номер**ТА* | *Период (год) / мощность (Гкал)* |
| *2010* | *2011* | *2012* | *2013* | *2014* | *2015* | *2016* | *2017* | *2018* | *2019* | *2020* |
| *202* | *202* | *202* | *202* | *202* | *202* | *202* | *202* | *202* | *202* | *232* |
| *П-6* | № 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30,0 |
| *АП-4* | № 2 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 |
| *АП-6* | № 3 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| *АП-6* | № 4 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| *Р-6* | № 5 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| *ПВК* |  | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |

Установленная тепловая мощность теплофикационных отборов и ПВК ТЭЦ в период с 2020 по 2029 годы представлена в таблице 1.3.5.

Таблица 1.3.5.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Тип* | *Ст.**номер**ТА* | *Период (год) / мощность (Гкал)* |
| *2021* | *2022* | *2023* | *2024* | *2025* | *2026* | *2027* | *2028* | *2029* |
| *245* | *245* | *245* | *245* | *245* | *245* | *245* | *245* | *245* |
| *П-6* | № 1 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| *П-6* | № 2 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| *АП-6* | № 3 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| *АП-6* | № 4 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| *Р-6* | № 5 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| *ПВК* |  | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |

*1.3.7. Целевые показатели эффективности системы теплоснабжения*

Существующее состояние теплоснабжения в городе Лермонтове зафиксировано в значениях базовых целевых показателей функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния. При полной реализации проектов, предложенных к включению в схему теплоснабжения, должны быть достигнуты целевые показатели развития системы теплоснабжения города Лермонтова, которые разделены на четыре группы.

В первую группу включены показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей. Эти показатели и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей города Лермонтова на весь период действия схемы теплоснабжения. Базовые значения целевых показателей группы 1 отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ, действующих и создаваемых теплоснабжающим предприятием города Лермонтова, в части товарного отпуска тепловой энергии.

Вторая группа показателей характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии (ТЭЦ ЗАО «ЮЭК»).

Третья группа показателей характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия котельных различной принадлежности.

Четвертая группа показателей характеризует развитие систем теплоснабжения города Лермонтова в части тепловых сетей.

К дополнительным целевым показателям функционирования теплоснабжения отнесены показатели воздействия последствий функционирования источников теплоснабжения на атмосферный воздух.

Целевые показатели развития системы теплоснабжения (Группа 1) представлены в таблице 1.3.6.

Таблица 1.3.6.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2015* | *2020* | *2025* | *2029* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Увеличение производственных мощностей потребителей | Гкал/ч | 4 | 16 | 0 | 0 |
| Площадь застройки, оборудованной отоплением и ГВС | тыс.м2 | 0 | 63 | 0 | 60 |
| Тепловая нагрузка в зонах действия существующих источников | Гкал/ч | 4 | 16 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников | Гкал/ч | 0 | 14,5 | 0 | 13,5 |
| Всего спрос на тепловую мощность в городе | Гкал/ч | 4 | 30,5 | 0 | 13,5 |
| Располагаемая тепловая мощность существующих источников | Гкал/ч | 202 | 232 | 245 | 245 |
| Располагаемая тепловая мощность проектируемых источников | Гкал/ч | 0 | 18,0 | 0 | 18,0 |
| Всего располагаемая тепловая мощность источников | Гкал/ч | 202 | 250 | 245 | 263 |

Целевые показатели развития системы теплоснабжения (Группа 2) в период с 2015 по 2018 годы представлены в таблице 1.3.7.

Таблица 1.3.7.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2015* | *2016* | *2017* | *2018* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Поступление эл. энергии из ОЭС | тыс. кВт-ч | 14200 | 14200 | 14200 | 14200 |
| Выработка электрической энергии ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 120080 | 127160 | 129160 | 131160 |
| Собственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 15270 | 16350 | 16350 | 16350 |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 104810 | 110810 | 112810 | 114810 |

Продолжение таблицы 1.3.7.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2015* | *2016* | *2017* | *2018* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Отпуск электрической энергии, всего: | тыс. кВт-ч | 119010 | 125010 | 127010 | 129010 |
| в том числе: | г/кВт-ч | 488,94 | 488,94 | 488,94 | 488,94 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 7290 | 7290 | 7290 | 7290 |
| население | тыс. кВт-ч | 16660 | 16660 | 16660 | 16660 |
| бюджетная сфера | тыс. кВт-ч | 3858 | 3858 | 3858 | 3858 |
| прочие | тыс. кВт-ч | 83482 | 89482 | 91482 | 93482 |
| Потери электрической энергии | тыс. кВт-ч | 7720 | 7720 | 7720 | 7720 |
| Отпуск тепловой энергии, всего: | Гкал | 389779 | 398103 | 437103 | 478103 |
| в том числе в Паре | Гкал | 227700 | 237700 | 277700 | 317700 |
| в том числе в Воде: | Гкал | 162079 | 160403 | 159403 | 160403 |
| в том числе на отопление: | Гкал | 88400 | 85724 | 83724 | 83724 |
| хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 |
| население | Гкал | 59427 | 57427 | 55427 | 55427 |
| бюджетная сфера | Гкал | 14564 | 14388 | 14388 | 14388 |
| прочие | Гкал | 13243 | 12743 | 12743 | 12743 |
| в том числе на ГВС: | Гкал | 36038 | 37038 | 38038 | 39038 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 2934 | 2934 | 2934 | 2934 |
| население | Гкал | 23825 | 23825 | 23825 | 23825 |
| бюджетная сфера | Гкал | 3251 | 3251 | 3251 | 3251 |
| прочие | Гкал | 6028 | 7028 | 8028 | 9028 |
| Потери тепловой энергии в воде | Гкал | 37641 | 37641 | 37641 | 37641 |

Целевые показатели развития системы теплоснабжения (Группа 2) в период с 2019 по 2022 годы представлены в таблице 1.3.8.

Таблица 1.3.8.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2019* | *2020* | *2021* | *2022* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Поступление эл. энергии из ОЭС | тыс. кВт-ч | 24970 | 35930 | 35930 | 35930 |
| Выработка электрической энергии ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 96313 | 108200 | 110000 | 111800 |
| Собственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 15713 | 16330 | 16330 | 16330 |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 80600 | 91870 | 93670 | 95470 |
| Отпуск электрической энергии всего, в том числе: | тыс. кВт-ч | 105570 | 127800 | 129600 | 131400 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 7290 | 7290 | 7290 | 7290 |
| Население | тыс. кВт-ч | 17640 | 16810 | 16810 | 16810 |
| бюджетная сфера | тыс. кВт-ч | 3000 | 2880 | 2880 | 2880 |
| Прочие | тыс. кВт-ч | 70050 | 93350 | 95150 | 96950 |
| Потери электрической энергии | тыс. кВт-ч | 7590 | 7470 | 7500 | 7500 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 342200 | 377810 | 379840 | 381970 |
| в том числе в Паре | Гкал | 180530 | 220460 | 223660 | 226960 |
| в том числе в Воде: | Гкал | 161670 | 157350 | 156180 | 155010 |
| в том числе на отопление: | Гкал | 86210 | 85510 | 85510 | 85510 |
| хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 1160 | 1160 | 1160 | 1160 |
| население | Гкал | 61440 | 59830 | 59830 | 59830 |
| бюджетная сфера | Гкал | 11180 | 11180 | 11180 | 11180 |
| прочие | Гкал | 12430 | 13700 | 13700 | 13700 |
| в том числе на ГВС: | Гкал | 30040 | 28760 | 28760 | 28760 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 2940 | 2940 | 2940 | 2940 |
| население | Гкал | 19100 | 18960 | 18960 | 18960 |
| бюджетная сфера | Гкал | 2020 | 1260 | 1260 | 1260 |
| прочие | Гкал | 5980 | 5600 | 5600 | 5600 |
| Потери тепловой энергии в воде | Гкал | 45420 | 43080 | 41910 | 40740 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 510,58 | 510,58 | 510,58 | 510,58 |

Продолжение таблицы 1.3.8.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2019* | *2020* | *2021* | *2022* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 157,56 | 157,56 | 157,56 | 157,56 |
| Расход условного топлива на отпуск эл. энергии | т | 41153 | 46907 | 47826 | 48745 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | т | 53917 | 59528 | 59848 | 60183 |
| Расход условного топлива, всего | т | 95070 | 106435 | 107674 | 108928 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 80441 | 90473 | 91526 | 92592 |

Целевые показатели развития системы теплоснабжения города Лермонтова (Группа 2) в период с 2023 по 2026 годы представлены в таблице 1.3.9.

Таблица 1.3.9.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2023* | *2024* | *2025* | *2026* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Поступление эл. энергии из ОЭС | тыс. кВт-ч | 35930 | 35930 | 35930 | 35930 |
| Выработка электрической энергии ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 113600 | 115400 | 115400 | 115400 |
| Собственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 16330 | 16330 | 16330 | 16330 |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 97270 | 99070 | 99070 | 99070 |
| Отпуск электрической энергии всего, в том числе: | тыс. кВт-ч | 133200 | 135000 | 135000 | 135000 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 7290 | 7290 | 7290 | 7290 |
| население | тыс. кВт-ч | 16810 | 16810 | 16810 | 16810 |
| бюджетная сфера | тыс. кВт-ч | 2880 | 2880 | 2880 | 2880 |
| прочие | тыс. кВт-ч | 98750 | 100750 | 100750 | 100750 |

Продолжение таблицы 1.3.9.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2023* | *2024* | *2025* | *2026* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Потери электрической энергии | тыс. кВт-ч | 7500 | 7500 | 7500 | 7500 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 384200 | 387600 | 387600 | 387600 |
| в том числе в Паре: | Гкал | 230360 | 233760 | 233760 | 233760 |
| в том числе в Воде: | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 153840 | 153840 | 153840 | 153840 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 153840 | 153840 | 153840 | 153840 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 153840 | 153840 | 153840 | 153840 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 153840 | 153840 | 153840 | 153840 |

 |
| в том числе на отопление: | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 85510 | 85510 | 85510 | 85510 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 85510 | 85510 | 85510 | 85510 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 85510 | 85510 | 85510 | 85510 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 85510 | 85510 | 85510 | 85510 |

 |
| хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1160 | 1160 | 1160 | 1160 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1160 | 1160 | 1160 | 1160 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1160 | 1160 | 1160 | 1160 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1160 | 1160 | 1160 | 1160 |

 |
| Население | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 59830 | 59830 | 59830 | 59830 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 59830 | 59830 | 59830 | 59830 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 59830 | 59830 | 59830 | 59830 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 59830 | 59830 | 59830 | 59830 |

 |
| бюджетная сфера | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 10820 | 10820 | 10820 | 10820 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 10820 | 10820 | 10820 | 10820 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 10820 | 10820 | 10820 | 10820 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 10820 | 10820 | 10820 | 10820 |

 |
| прочие | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 13700 | 13700 | 13700 | 13700 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 13700 | 13700 | 13700 | 13700 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 13700 | 13700 | 13700 | 13700 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 13700 | 13700 | 13700 | 13700 |

 |
| в том числе на ГВС: | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 28760 | 28760 | 28760 | 28760 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 28760 | 28760 | 28760 | 28760 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 28760 | 28760 | 28760 | 28760 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 28760 | 28760 | 28760 | 28760 |

 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2940 | 2940 | 2940 | 2940 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2940 | 2940 | 2940 | 2940 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2940 | 2940 | 2940 | 2940 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2940 | 2940 | 2940 | 2940 |

 |
| Население | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 18960 | 18960 | 18960 | 18960 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 18960 | 18960 | 18960 | 18960 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 18960 | 18960 | 18960 | 18960 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 18960 | 18960 | 18960 | 18960 |

 |
| бюджетная сфера | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1260 | 1260 | 1260 | 1260 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1260 | 1260 | 1260 | 1260 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1260 | 1260 | 1260 | 1260 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1260 | 1260 | 1260 | 1260 |

 |
| прочие | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 5600 | 5600 | 5600 | 5600 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 5600 | 5600 | 5600 | 5600 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 5600 | 5600 | 5600 | 5600 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 5600 | 5600 | 5600 | 5600 |

 |
| Потери тепловой энергии в воде | Гкал |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 39570 | 39570 | 39570 | 39570 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 39570 | 39570 | 39570 | 39570 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 39570 | 39570 | 39570 | 39570 |

 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 39570 | 39570 | 39570 | 39570 |

 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 510,58 | 510,58 | 510,58 | 510,58 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Кг/Гкал | 157,56 | 157,56 | 157,56 | 157,56 |
| Расход условного топлива на отпуск эл. энергии | т | 49664 | 50583 | 50583 | 50583 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | т | 60535 | 61070 | 61070 | 61070 |
| Расход условного топлива, всего | т | 110199 | 111653 | 111653 | 111653 |
| Расход натурального топлива, всего | Тыс. куб. м. | 93672 | 94909 | 94909 | 94909 |

Целевые показатели развития системы теплоснабжения (Группа 2) в период с 2027 по 2029 годы представлены в таблице 1.3.10.

Таблица 1.3.10.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2027* | *2028* | *2029* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| Поступление эл. энергии из ОЭС | тыс. кВт-ч | 24970 | 24970 | 24970 |
| Выработка электрической энергии ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 96313 | 96313 | 96313 |
| Собственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 15713 | 15713 | 15713 |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 80600 | 80600 | 80600 |
| Отпуск электрической энергии всего, в том числе: | тыс. кВт-ч | 105570 | 105570 | 105570 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | тыс. кВт-ч | 7290 | 7290 | 7290 |

Продолжение таблицы 1.3.10.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2027* | *2028* | *2029* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| население | тыс. кВт-ч | 17640 | 17640 | 17640 |
| бюджетная сфера | тыс. кВт-ч | 3000 | 3000 | 3000 |
| прочие | тыс. кВт-ч | 70050 | 70050 | 70050 |
| Потери электрической энергии | тыс. кВт-ч | 7590 | 7590 | 7590 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 342200 | 342200 | 342200 |
| в том числе в Паре: | Гкал | 180530 | 180530 | 180530 |
| в том числе в Воде: | Гкал | 161670 | 161670 | 161670 |
| в том числе на отопление: | Гкал | 86210 | 86210 | 86210 |
| хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 1160 | 1160 | 1160 |
| население | Гкал | 61440 | 61440 | 61440 |
| бюджетная сфера | Гкал | 11180 | 11180 | 11180 |
| прочие | Гкал | 12430 | 12430 | 12430 |
| в том числе на ГВС: | Гкал | 30040 | 30040 | 30040 |
| производственные и хозяйственные нужды ТЭЦ | Гкал | 2940 | 2940 | 2940 |
| население | Гкал | 19100 | 19100 | 19100 |
| бюджетная сфера | Гкал | 2020 | 2020 | 2020 |
| прочие | Гкал | 5980 | 5980 | 5980 |
| Потери тепловой энергии в воде | Гкал | 45420 | 45420 | 45420 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 510,58 | 510,58 | 510,58 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 157,56 | 157,56 | 157,56 |
| Расход условного топлива на отпуск эл. энергии | т | 41153 | 41153 | 41153 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | т | 53917 | 53917 | 53917 |
| Расход условного топлива, всего | т | 95070 | 95070 | 95070 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 80441 | 80441 | 80441 |

Целевые показатели развития системы теплоснабжения (Группа 3) представлены в таблице 1.3.11.

Таблица 1.3.11.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2015* | *2020* | *2025* | *2029* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 202 | 220 | 238 | 238 |
| Присоединенная тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 82 | 112 | 126 | 126 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 431800 | 602150 | 602150 | 602150 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 389779 | 560103 | 560103 | 560103 |
| Потери тепловой энергии, от объема отпуска в сеть (годовые) | % | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| Прогнозируемый расход условного топлива | т. | 109889 | 144315 | 149265 | 154622 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 150,45 | 150,45 | 150,45 | 150,45 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 22 | 32 | 32 | 32 |

Целевые показатели развития системы теплоснабжения (Группа 4) представлены в таблице 1.3.12.

Таблица 1.3.12.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель, СТЦ* | *Ед. изм.* | *Период (годы)* |
| *2015* | *2020* | *2025* | *2029* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей | м2 | 11563 | 11763 | 11963 | 12563 |
| Потери тепловой энергии, в т.ч.: | тыс. Гкал | 37641 | 37641 | 37641 | 37641 |
| через изоляционный слой  | тыс. Гкал | 34521 | 34521 | 34521 | 34521 |
| с коллекторов  | % | 21,2 | 21,2 | 21,2 | 21,2 |
| с утечкой теплоносителя | тыс. Гкал | 3120 | 3120 | 3120 | 3120 |
| то же с коллекторов источника тепловой энергии | % | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери теплоносителя | тыс. м3 | 643 | 229 | 63 | 63 |
| Фактический радиус теплоснабжения ТЭЦ: | км | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |

Целевые показатели развития системы теплоснабжения (Группа 5) представлены в таблице 1.3.13.

Таблица 1.3.13.

|  |  |
| --- | --- |
| *Вещество* | *Валовые выбросы загрязняющих веществ, т/год* |
| *2012* | *2030* | *Изменение* |
| Оксиды азота (0301+0304) | 99,539 | 140,337 | Рост 41% |
| Сера диоксид (0330) | 0,945 | 1,33 | Рост 41% |
| Сажа (0328) | 0,188 | 0,265 | Рост 41% |
| Прочее | 0,501 | 0,759 | Рост 41% |
| Всего | 101,164 | 142,694 | Рост 41% |

|  |  |
| --- | --- |
| **II. Раздел 1.** | **Показатели перспективного спроса на тепловую энергию**  |
|  | **(мощность) и теплоноситель в установленных границах** |
|  | **города Лермонтова** |

*2.1. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения*

В перспективном плане развития города Лермонтова до 2030 года предусмотрено строительство нового жилого массива и туристско-рекреационной зоны в расширяемой восточной части города Лермонтова.

Необходимые территории для размещения нового жилищного строительства, определены исходя из нормативной плотности жилого фонда 180 чел/га для микрорайонов «Южный» и «Центральный» (ТСН 30-312-2006. «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений Ставропольского края»).

Расчетная жилищная обеспеченность в части нового строительства для микрорайонов «Южный» и «Центральный» принята как 18 кв. м общей площади на 1 человека.

Этажность жилых домов новых микрорайонов города Лермонтова составляет преимущественно 5 этажей. В настоящее время застройка микрорайона «Бештау» ведется по смешанному типу: 2-3 этажные индивидуальные дома и 5-этажные многоквартирные дома по улице Матвиенко. Всего для размещения нового жилищного строительства необходимо около 85 га территории.

В новых микрорайонах намечается построить:

три детских сада по 160 мест и два детских сада по 80 мест. Объем нового строительства по детским садам составит 640 мест;

две школы на 1176 и одну школу на 700 мест. Объем нового строительства по школам составит 3052 места.

Генеральным планом также предусматривается строительство поликлиники на 1360 посещений в сутки на проспекте Лермонтова.

*2.2.* *Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности)*

Расход тепла на расширяемую часть города определен в количестве 27,98 Гкал/час. В расширяемой части города предусматривается поквартирное отопление бытовыми газовыми двухконтурными котлами. Отопление школ, детских садов, общественных зданий предусматривается от индивидуальных котельных.

Тепловые нагрузки по отдельным зданиям: учреждениям здравоохранения, детским садам, общеобразовательным учреждениям, планируемых к строительству на период до 2029 года, в связи с отсутствием данных по площади застройки, приняты, по экспертной оценке, (на основании анализа нагрузок аналогичных существующих зданий, т.е. исходя из среднестатистического потребления тепла) составит:

для учреждения здравоохранения – 1 Гкал/ч;

для детского сада – 0,002 Гкал/ч (на 1 место);

для общеобразовательного учреждения – 1 Гкал/ч.;

для многоквартирных домов – 0,1632 Гкал/год/м2.

*2.2.1. Прогноз прироста тепловой нагрузки на территории города Лермонтова за счет ввода в эксплуатацию вновь строящихся зданий*

Прогноз прироста тепловой нагрузки на территории города Лермонтова за счет ввода в эксплуатацию вновь строящихся зданий по периодам 2015-2019 годы, 2020-2030 годы, 2025-2029 годы и на весь рассматриваемый период 2010-2029 годы с разделением по группам потребителей и видам теплопотребления приведен в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Периоды* |
| *2015-2019* | *2020-2024* | *2025-2029* |
| Площадь жилой застройки, оборудованной отоплением и ГВС | тыс. м2 | 0 | 63 | 60 |
| Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников | Гкал/ч | 0 | 14,5 | 13,5 |

Продолжение таблицы 2.2.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Периоды* |
| *2015-2019* | *2020-2024* | *2025-2029* |
| Потребление тепла в зонах действия проектируемых источников | Гкал | 0 | 10300 | 9700 |

*2.2.2. Прогноз прироста тепловых нагрузок и теплопотребления промышленных потребителей*

Перспективное развитие промышленности города намечается, в основном, за счет развития и реконструкции существующих предприятий.

На основании данных по приросту промышленных нагрузок были рассчитаны приросты потребления тепловой энергии промышленными предприятиями города Лермонтова.

Сводные данные по приросту промышленной нагрузки крупных и средних предприятий города на рассматриваемый период представлены в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Периоды* |
| *2015-2019* | *2020-2024* | *2025-2029* |
| Тепловая нагрузка в зонах действия существующего источника | Гкал/ч | 18 | 4 | 0 |
| Потребление тепла в зонах действия существующего источника | Гкал | 130000 | 40000 | 0 |

*2.2.3. Прогноз суммарного прироста тепловой нагрузки в горячей воде и паре и потребления тепла*

Данные по ожидаемому суммарному приросту тепловой нагрузки в горячей воде и паре и потреблению тепла промышленными предприятиями, жилищно-коммунальным сектором и зданиями общественно-деловых учреждений приведены в таблице 2.2.3.

Таблица 2.2.3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед. изм.* | *Периоды* |
| *2015-2019* | *2020-2024* | *2025-2029* |
| Тепловая нагрузка в зонах действия существующего источника и проектируемых источников | Гкал/ч | 18 | 18,5 | 13,5 |
| Потребление тепла в зонах действия существующего источника и проектируемых источников | Гкал | 130000 | 50300 | 9700 |

|  |  |
| --- | --- |
| **III. Раздел 2.** | **Перспективные балансы тепловой мощности источников** |
|  | **тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей** |

*3.1. Перспективные балансы мощности тепловой энергии и тепловой нагрузки*

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в таблице 3.1.1. и в диаграмме 3.1.1.

Таблица 3.1.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Наименование параметров* | *Ед.**измер.* | *Период* |
| *2015-2019* | *2020-2024* | *2025-2029* |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 202 | 220 | 238 |
| Установленная мощность (в горячей воде) | Гкал/ч | 90 | 108 | 126 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 5 | 6 | 6 |
| Располагаемая мощность нетто | Гкал/ч | 197 | 214 | 232 |
| Подключенная нагрузка с хозяйственными нуждами при среднечасовой за неделю нагрузке ГВС | Гкал/ч | 82,14 | 112,64 | 126,14 |

Продолжение таблицы 3.1.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Наименование параметров* | *Ед.**измер.* | *Период* |
| *2015-2019* | *2020-2024* | *2025-2029* |
| Расчетные потери (при температуре наружного воздуха минус 20 °С и температурном графике 115/70 °С) | Гкал/ч | 4,3 | 5,3 | 6,3 |
| Подключенная нагрузка с хозяйственными нуждами при среднечасовой за неделю нагрузке ГВС и расчетными потерями | Гкал/ч | 86,44 | 117,94 | 132,44 |
| Резерв мощности (+)/Дефицит мощности (–) | Гкал/ч | 110,56 | 96,06 | 99,56 |

Диаграмма 3.1.1.

Перспективный баланс тепловой мощности, Гкал/час

*3.2. Ради**усы эффективного теплоснабжения*

Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников представлен таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Источник тепловой энергии* |  *Расстояние от источника* *до наиболее удаленного*  *потребителя вдоль главной* *магистрали (по состоянию* *на 2013 год)* | *Период (годы)* |
| *2015* | *2020* | *2025* | *2030* |
|  | *Эффективный радиус теплоснабжения, км* |
| ТЭЦ | 4,7 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |

Для источника тепловой энергии ТЭЦ эффективный радиус не изменяется по причине отсутствия приростов тепловой нагрузки в зоне его действия.

|  |  |
| --- | --- |
| **IV. Раздел 3.** | **Перспективные балансы теплоносителя** |

*4.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей*

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с учетом расчетных параметров теплоносителя;

расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспортировки теплоносителя;

расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне «открытой» схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на «закрытую» схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении».

В расчетах принято, что к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения будут переведены на «закрытую» схему присоединения системы горячего водоснабжения. При этом в расчетах учтено, что при переходе на «закрытую» схему теплоснабжения поток тепловой энергии для обеспечения горячего водоснабжения несколько увеличится и сократится только подпитка тепловой сети в размере теплоносителя, потребляемого на нужды горячего водоснабжения. Сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей. Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и «закрытой» схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

*4.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя*

В таблице 4.2.1. представлены перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя.

Таблица 4.2.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед.**изм.* | *Период* |
| *2014* | *2015* | *2016* | *2017* | *2018* | *2019* | *2020* | *2021* | *2022* |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. м3/год | 725 | 643 | 560 | 477 | 394 | 311 | 229 | 146 | 63 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 173 | 160 | 146 | 132 | 118 | 104 | 91 | 77 | 63 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. м3/год | 552 | 483 | 414 | 345 | 276 | 207 | 138 | 69 | 0 |

Продолжение таблицы 4.2.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед.**изм.* | *Период* |
| *2014* | *2015* | *2016* | *2017* | *2018* | *2019* | *2020* | *2021* | *2022* |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Из таблицы видно, что расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения к 2022 году снизится до нуля, при условии реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему.

Прогноз динамики спада отпуска теплоносителя из тепловых сетей на нужды горячего водоснабжения (тыс. т/год) с учетом проведения мероприятий поэтапного перехода (до 2022 года) на закрытую схему горячего водоснабжения представлен в диаграмме 4.2.1.

Диаграмма 4.2.1.

 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии систем теплоснабжения с учетом прогноза динамики спада отпуска теплоносителя из тепловых сетей на нужды горячего водоснабжения (тыс. м3/год) отражены в диаграмме 4.2.2.

Диаграмма 4.2.2.

*4.3. Мероприятия по переводу потребителей с открытой схемы присоединения системы горячего водоснабжения на закрытую*

В соответствии с п. 8 ст. 40 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»:

«В случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения».

В соответствии с п. 10 ст. 20 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»»:

статью 29 [Федерального закона «О теплоснабжении»]:

а) дополнить частью 8 следующего содержания:

«8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается»;

б) дополнить частью 9 следующего содержания:

«9. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается».

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных энергоисточников на закрытую схему присоединения системы ГВС.

Актуальность перевода открытых систем горячего водоснабжения на закрытые обусловлена тем, что:

в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70 °С) для нужд горячего водоснабжения приводит к «перетопам» в помещениях зданий;

существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения позволит обеспечить:

снижение расхода тепла на отопление и горячее водоснабжение за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;

снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;

снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;

кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетопов» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;

снижение объемов работ по химической водоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;

снижение аварийности систем теплоснабжения.

Предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов, осуществлять подачу горячей воды через водо-водяные подогреватели (СВВП).

Для реализации данного решения в зданиях предлагается установить автоматизированные блочные тепловые пункты.

|  |  |
| --- | --- |
| **V. Раздел 4.** | **Предложения по строительству, реконструкции и** |
|  | **техническому перевооружению источников** |
|  | **тепловой энергии (актуализированная часть)** |

*5.1. Предложения по развитию системы теплоснабжения*

В целях реализации государственной политики по созданию инвестиционной привлекательности в сфере теплоснабжения Российской Федерации, намечен новый курс проведения мероприятий, способствующих динамики развития системы теплоснабжения в Российской Федерации. Новый подход к реализации запланированного темпа роста поэтапного развития важной для страны отрасли, предусматривает в себе современные тенденции основ ценообразования, способствующий созданию условий для интеграции государственного и частного инвестиционного капитала в отрасль. Основополагающим фактором создания приемлемых условий для развития выбранного направления является: корректировка правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным Федеральным законом «О теплоснабжении», правил определения стоимости активов и инвестированного капитала и ведения их раздельного учета, применяемые при осуществлении деятельности, регулируемой с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала. Для достижения целевых показателей внедряемой методики, предусмотрены новые правила заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон, в целях обеспечения потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, потребляющими тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в отношении объектов-потребителей, введенными в эксплуатацию после 01 января 2010 года. Немаловажным фактором является изменения в правилах распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В связи с началом внедрения с 2016 года долгосрочного периода регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, включающих в себя порядок регулирования ценообразования для реализации намеченных планов, возникла необходимость в создании новых инвестиционных программ организаций, осуществляющей деятельность в сфере теплоснабжения, с учетом существующих требований к составу и содержанию таких программ с плановым периодом на 2016-2018 годы.

Предложения по развитию (реконструкция и техническое перевооружение) системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии в период с 2017 по 2022 годы с учетом актуализации объемов затрат и периодов реализации мероприятий приведены в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1.

|  |  |
| --- | --- |
| *Наименование инвестиционного проекта* | *Затраты по годам без НДС, млн. руб.* |
| *2017* | *2018* | *2019* | *2020* | *2021* | *2022* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Замена, отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 6 на новый Е-35-40-440 ГМ | – | – | \_ | – | 44,28 | 13,7 |
| Замена, отработавшего нормативный срок службы, т/а ст. №1 на новый (с увеличением мощности) П-6-35/5 | - | \_ | \_ | 36,00 | \_ | \_ |
| Реконструкция башенной градирни ТЭЦ № 2 | \_ | \_ | \_ | 18,08 | \_ | \_ |

Предложения по развитию (реконструкция и техническое перевооружение) системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии в период с 2023 по 2028 годы приведены в таблице 5.1.2.

Таблица 5.1.2

|  |  |
| --- | --- |
| *Наименование инвестиционного проекта* | *Затраты по годам без НДС, млн. руб.* |
| *2023* | *2024* | *2025* | *2026* | *2027* | *2028* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Замена, отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 4 на новый Е-35-40-440ГМ | \_ | – | – | 69,9 | – | – |

Продолжение таблицы 5.1.2

|  |  |
| --- | --- |
| *Наименование инвестиционного проекта* | *Затраты по годам без НДС, млн. руб.* |
| *2023* | *2024* | *2025* | *2026* | *2027* | *2028* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Замена, отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 2 на новый Е-35-40-440ГМ | – | 64,61 | \_ | – | – | – |
| Замена, отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 3 на новый Е-35-40-440ГМ | 62,13 | – | – | – | \_ | \_ |
| Замена, отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 5 на новый Е-35-40-440ГМ | \_ | \_ | 67,2 | \_ | \_ | \_ |
| Замена, отработавшего нормативный срок службы, к/а ст. № 1 на новый Е-35-40-440ГМ | \_ | \_ | \_ | \_ | 72,7 | \_ |

*5.2. Предложения по продлению паркового ресурса оборудования энергоисточников*

Предложения по продлению паркового ресурса оборудования энергетического источникас учетом актуализации объемов затрат и периодов реализации мероприятийприведены в таблице 5.2.1

Таблица 5.2.1.

|  |  |
| --- | --- |
| *Наименование инвестиционного проекта* | *Затраты по годам без НДС, млн. руб.* |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | *2025* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Продление паркового ресурса т/а ст. №3АП-6-35/5 | 14 | \_ | – | – | – | – |
| Продление паркового ресурса т/а ст. №4АП-6-35/5 | – | 14,5 | – | – | \_ | – |
| Продление паркового ресурса т/а ст. №5Р-6-35/5 | – | – | 14,7 | – | – | \_ |

В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность, как в тепловой, так и в электрической нагрузок существующих источников тепловой энергии и их надежная и безаварийная работа.

|  |  |
| --- | --- |
| **VI. Раздел 5.** | **Предложения по строительству, реконструкции** |
|  | **и техническому перевооружению тепловых сетей и** |
|  | **сооружений (актуализированная часть)** |

*6.1. Предложения по реконструкции тепловых систем*

Предложения по реконструкции тепловых сетей (в том числе перевода открытой схемы теплоснабжения на закрытую) с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения нормативной надежности и подлежащих замене в связи с выработкой эксплуатационного ресурса с учетом корректировки данных по протяженности сетей и актуализации объемов затрат и периодов реализации мероприятий представлены в таблице 6.1.1

Таблица 6.1.1.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *Мероприятия* | *Протяжен­ность,**км* | *Год**рекон­струкции* | *Стоимость без НДС,**млн. руб.* |
| Строительство дополнительной тепловой сети 2\*Ду-600 мм (в пенополиуретановой изоляции) от ТЭЦ до станции подкачки № 1 | 2,4 | 2025-2026 | 155,28 |
| Реконструкция тепловой сети по улице П. Лумумбы с заменой трубопроводов на 2\*Ду-600 мм (в пенополиуретановой изоляции)  | 0,498 | 2026-2027 | 29,00 |
| Реконструкция тепловой сети по улице Первомайской с заменой трубопроводов на 2\*Ду-450 мм (в пенополиуретановой изоляции) | 0,95 | 2026-2027 | 55,32 |
| Реконструкция тепловой сети по улице Волкова с заменой трубопроводов на 2\*Ду-350 мм (в пенополиуретановой изоляции) | 0,4 | 2027-2028 | 14,00 |
| Реконструкция тепловой сети по проспекту Лермонтова с заменой трубопроводов на 2\*Ду-350 мм (в пенополиуретановой изоляции) | 0,412 | 2027-2028 | 14,25 |
| Строительство дополнительной тепловой сети 2\*Ду-600 мм (в пенополиуретановой изоляции) от ТЭЦ до проспекта Лермонтова | 5,1 | 2029-2030 | 296,99 |

Продолжение таблицы 6.1.1.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *Мероприятия* | *Протяжен­ность,**км* | *Год**рекон­струкции* | *Стоимость без НДС,**млн. руб.* |
| Строительство дополнительной насосной станции с двумя насосами на станции подкачки № 1А | – | 2029-2030 | 3,4 |
| Замена четырех насосов на станции подкачки № 2 | – | 2025-2026 | 1,32 |
| Замена трубопроводов квартальных (сектор МКД, тепловые ввода) тепловых сетей. | 10 | 2020-2030 | 221,64 |
| Мероприятия по переводу открытой схемы теплоснабжения на закрытую. | ТЭО | 2020 | 0,946 |
| РП | 2021 | 10 |
| Выполнение работ по РП | 2022 | 30 |
| 2023 | 30 |
| 2024 | 30 |
| Всего | 892,146 |

Стоимость работ по мероприятию «Перевод открытой схемы теплоснабжения на закрытую» будет уточнена по факту проведения работ по разработке ТЭО и РП.

|  |  |
| --- | --- |
| **VII. Раздел 6.** | **Перспективные топливные балансы** |

*7.1. Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии*

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии города Лермонтова рассчитаны исходя из прогнозного отпуска тепловой и электрической энергии ТЭЦ, а так же тепловой – от индивидуальных котельных.

Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии и потребления топлива энергоисточниками города Лермонтова в период с 2015 по 2018 годы представлены в таблице 7.1.1.

Таблица 7.1.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед.**изм.* | *Период* |
| *2015* | *2016* | *2017* | *2018* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт\*ч | 104810 | 110810 | 112810 | 114810 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 389779 | 398103 | 437103 | 478103 |

Продолжение таблицы 7.1.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед.**изм.* | *Период* |
| *2015* | *2016* | *2017* | *2018* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт\*ч | 488,94 | 488,94 | 488,94 | 488,94 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии  | кг/Гкал | 150,45 | 150,45 | 150,45 | 150,45 |
| Расход условного топлива на отпуск электрической энергии | т | 51246 | 54179 | 55157 | 56135 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | т | 58643 | 59895 | 65763 | 71931 |
| Расход условного топлива, всего | т | 109889 | 114074 | 120920 | 128066 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 95555 | 99195 | 105148 | 111362 |

Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии и потребления топлива энергоисточниками города Лермонтова в период с 2019 по 2022 годы представлены в таблице 7.1.2.

Таблица 7.1.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед.**изм.* | *Период* |
| *2019* | *2020* | *2021* | *2022* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт\*ч | 80600 | 91870 | 93670 | 95470 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 342200 | 377810 | 379840 | 381970 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт\*ч | 510,58 | 510,58 | 510,58 | 510,58 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии  | кг/Гкал | 157,56 | 157,56 | 157,56 | 157,56 |
| Расход условного топлива на отпуск электрической энергии | т | 41153 | 46907 | 47826 | 48745 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | т | 53917 | 59528 | 59848 | 60183 |
| Расход условного топлива, всего | т | 95070 | 106435 | 197674 | 108928 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 80441 | 90473 | 91526 | 92592 |

Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии и потребления топлива энергоисточниками города Лермонтова в период с 2023 по 2026 годы представлены в таблице 7.1.3.

Таблица 7.1.3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед.**изм.* | *Период* |
| *2023* | *2024* | *2025* | *2026* |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт\*ч | 97270 | 99070 | 99070 | 99070 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 384200 | 387600 | 387600 | 387600 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт\*ч | 510,58 | 510,58 | 510,58 | 510,58 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии  | кг/Гкал | 157,56 | 157,56 | 157,56 | 157,56 |
| Расход условного топлива на отпуск электрической энергии | т | 49664 | 50583 | 50583 | 50583 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | т | 60535 | 61070 | 61070 | 61070 |
| Расход условного топлива, всего | т | 110199 | 111653 | 111653 | 111653 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 93672 | 94909 | 94909 | 94909 |

Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии и потребления топлива энергоисточниками города Лермонтова в период с 2027 по 2029 годы представлены в таблице 7.1.4.

Таблица 7.1.4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед.**изм.* | *Период* |
| *2027* | *2028* | *2029* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| Отпуск электрической энергии от ТЭЦ | тыс. кВт\*ч | 80600 | 80600 | 80600 |
| Отпуск тепловой энергии: | Гкал | 342200 | 342200 | 342200 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г/кВт\*ч | 510,58 | 510,58 | 510,58 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии  | кг/Гкал | 157,56 | 157,56 | 157,56 |

Продолжение таблицы 7.1.4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Показатель* | *Ед.**изм.* | *Период* |
| *2027* | *2028* | *2029* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| Расход условного топлива на отпуск электрической энергии | т | 41153 | 41153 | 41153 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | т | 53917 | 53917 | 53917 |
| Расход условного топлива, всего | т | 95070 | 95070 | 95070 |
| Расход натурального топлива, всего | тыс. м3 | 80441 | 80441 | 80441 |

Суммарное потребление топлива энергетическими города Лермонтова увеличится к 2030 году на 40,7 процента от уровня 2015 года. При этом отпуск тепла за рассматриваемый период увеличится на 43,7 процента, отпуск электроэнергии – на 37,3 процента.

Добиться более низких перспективных темпов прироста потребления топлива по сравнению с приростами отпуска электроэнергии и тепла позволит предложенная программа замены отработавшего нормативный срок службы оборудования на более энергоэффективное, обеспечивающее снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии котлами, имеющими больший коэффициент полезного действия (КПД).

Динамика расхода отпуска тепловой энергии энергетическими источниками города Лермонтова до 2029 года (с разбивкой по годам) представлена в диаграмме 7.1.1.

Диаграмма 7.1.1.

Динамика расхода натурального топлива для отпуска тепловой и электрической энергии и потребления топлива энергетическими источниками города Лермонтова до 2029 года (с разбивкой по годам) представлена в диаграмме 7.1.2.

Диаграмма 7.1.2.

|  |  |
| --- | --- |
| **VIII. Раздел 7.** | **Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и** |
|  | **техническое перевооружение (актуализированная часть)** |

*8.1. Общие положения*

Целью разработки настоящего раздела являются:

предложения по объему необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;

предложения по объему необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;

предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;

расчеты эффективности инвестиций;

расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

*8.2. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей*

Развитие и реконструкция ТЭЦ и тепловых сетей требует значительных капитальных вложений. Затраты на финансирование с учетом актуализации приведены в таблицах ниже. Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения города Лермонтова в период с 2017 по 2021 годы представлены в таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1.

|  |  |
| --- | --- |
| *Наименование инвестиционного проекта* | *Затраты по годам без НДС, млн. руб.* |
| *2017* | *2018* | *2019* | *2020* | *2021* |
| Финансовые потребностидля энергоисточников | – | – | – | 68,08 | 58,78 |
| Финансовые потребностидля тепловых сетей | – | – | – | 23,11 | 32,164 |

Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения города Лермонтова в период с 2022 по 2026 годы представлены в таблице 8.2.2.

Таблица 8.2.2.

|  |  |
| --- | --- |
| *Наименование инвестиционного проекта* | *Затраты по годам без НДС, млн. руб.* |
| *2022* | *2023* | *2024* | *2025* | *2026* |
| Финансовые потребностидля энергоисточников | 28,4 | 62,13 | 64,61 | 67,2 | 69,9 |
| Финансовые потребностидля тепловых сетей | 52,16 | 52,164 | 52,16 | 155,94 | 107,14 |

Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения города Лермонтова в период с 2027 по 2030 годы представлены в таблице 8.2.3.

Таблица 8.2.3.

|  |  |
| --- | --- |
| *Наименование инвестиционного проекта* | *Затраты по годам без НДС, млн. руб.* |
| *2027* | *2028* | *2029* | *2030* |
| Финансовые потребностидля энергоисточников | 72,7 | – | – | – |
| Финансовые потребностидля тепловых сетей | 50,4 | 121,2 | 121,2 | 124,6 |

|  |  |
| --- | --- |
| **IX. Раздел 8.** | **Решение об определении единой теплоснабжающей** |
|  | **организации (организаций)** |

*9.1. Общие сведения*

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание их в качестве единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Решение о присвоении организации статуса ЕТО для городских округов с численностью населения менее пятьсот тысяч человек, в соответствии с ч. 2 ст. 4 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пункта 3 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», принимают органы местного самоуправления. Обязанности ЕТО определены в пункте 12 указанных правил.

В соответствии с указанными нормативными актами ЕТО обязана:

заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения, при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии, с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации могут быть изменены в следующих случаях:

подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

*9.2. Предложения по присвоению статуса единой теплоснабжающей организации*

Предложения для утверждения ЕТО и основания по присвоению статуса единой теплоснабжающей организации в системах теплоснабжения на территории города Лермонтова, приведены в таблице 9.2.1.

Таблица 9.2.1.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *Зона действия, источник* | *Сети* | *Основание для присвоения статуса ЕТО* | *Единая теплоснабжающая организация* |
| ТЭЦЗАО «ЮЭК» | ЗАО «ЮЭК» | Владение единственным источником тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации | ЗАО «ЮЭК» |

|  |  |
| --- | --- |
| **Х. Раздел 9.** | **Решения о распределении тепловой нагрузки между** |
|  | **источниками тепловой энергии** |

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей теплотой при обеспечении наиболее эффективного режима работы энергоисточников, предлагается следующее распределениетепловой нагрузки между источниками тепловой энергии:

ввиду того, что практически вся присоединенная нагрузка потребителей города Лермонтова присоединена как к источнику, так и к тепловым сетям ЗАО «ЮЭК», 100 процентов присоединенной нагрузки закрепляется за ЗАО «ЮЭК».

|  |  |
| --- | --- |
| **XI. Раздел 10.** | **Решения по бесхозяйным тепловым сетям** |

По состоянию на 01 января 2015 года зарегистрированных бесхозяйных сетей теплоснабжения на территории города Лермонтова не установлено.

Со второй половины 2015 года администрацией города Лермонтова запланировано проведений мероприятий по урегулированию вопросов балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности участков тепловых сетей, пролегающих в границах земельных участков придомовой территории МКД и имеющих техническое присоединение к централизованным сетям в проектной точки подключения, принадлежность которых является предметом оспаривания между поставщиком теплового ресурса и его потребителями.