

Программа

Комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Печенгского муниципального округа

на период до 2043 года

**Том 2. Обосновывающие материалы к программному документу**

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение»

Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Веретенников А.А./

г. Красноярск – 2024 г.

Оглавление

[РАЗДЕЛ 1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ 4](#_Toc172276559)

[1.1. Характеристика муниципального образования 4](#_Toc172276560)

[1.2. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз) 7](#_Toc172276561)

[1.3. Прогноз развития промышленного сектора 10](#_Toc172276562)

[1.4. Прогноз развития застройки территорий 10](#_Toc172276563)

[1.5. Прогноз изменения доходов населения 14](#_Toc172276564)

[РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ 14](#_Toc172276565)

[РАЗДЕЛ 3. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 15](#_Toc172276566)

[3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения 15](#_Toc172276567)

[3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения 15](#_Toc172276568)

[3.3. Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения 67](#_Toc172276569)

[3.4. Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения 74](#_Toc172276570)

[3.5. Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения 80](#_Toc172276571)

[3.6. Характеристика состояния и проблем в системе сбора и утилизации ТБО 80](#_Toc172276572)

[РАЗДЕЛ 4. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОБЛЕМ И ИХ РЕШЕНИЯ В СФЕРЕ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ И УЧЕТА КОММУНАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ 83](#_Toc172276573)

[РАЗДЕЛ 5. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 97](#_Toc172276574)

[РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ 147](#_Toc172276575)

[РАЗДЕЛ 7. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ 147](#_Toc172276576)

[РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ 154](#_Toc172276577)

[РАЗДЕЛ 9. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ 155](#_Toc172276578)

[РАЗДЕЛ 10. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ БЫТОВЫМИ ОТХОДАМИ 156](#_Toc172276579)

[РАЗДЕЛ 11. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ 157](#_Toc172276580)

[РАЗДЕЛ 12. ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ 158](#_Toc172276581)

[РАЗДЕЛ 13. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ 174](#_Toc172276582)

[РАЗДЕЛ 14. ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ 174](#_Toc172276583)

[РАЗДЕЛ 15. ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФЫ И ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) И РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ 177](#_Toc172276584)

[РАЗДЕЛ 16. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ 183](#_Toc172276585)

[РАЗДЕЛ 17. МОДЕЛИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ 186](#_Toc172276586)

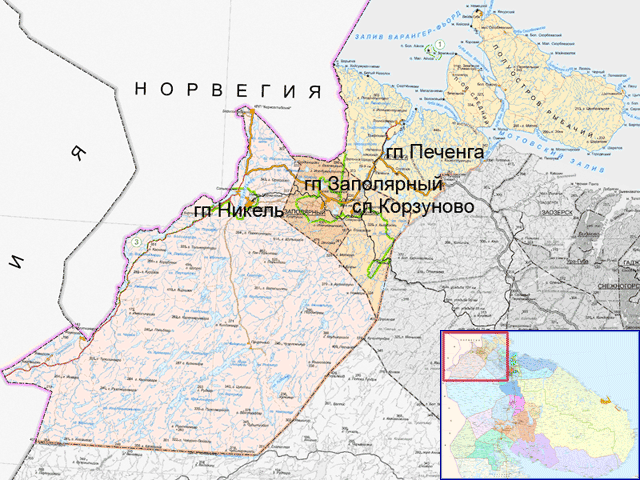
РАЗДЕЛ 1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

* 1. Характеристика муниципального образования

Печенгский муниципальный округ Мурманской области расположен в северо-западной части Кольского полуострова, на территории, которая в старину называлась Лапландией. На севере он омывается водами Баренцева моря, на северо-западе граничит с Норвегией (губернией Финнмарк), а на западе — с Финляндией (губернией Лапландия).

Своё название район получил от названия реки Печенга, что в переводе с саамского означает «сосновая река». Древние стоянки появились здесь еще в каменном веке. Значительную роль в ранней истории освоения и развития края сыграл Печенгский монастырь, основанный в XVI веке проповедником христианства Трифоном.

Печенгский муниципальный округ образован в 2020 году путем объединения муниципальных образований гп. Заполярный, гп. Никель, гп. Печенга, сп. Корзуново, входящих в состав муниципального образования Печенгский район, в новое муниципальное образование.



Административный центр муниципального округа – поселок Никель, строительство которого было начато в 1935 году Интернациональной никелевой компанией Канады (в 1934 году финское правительство сдало Печенгу в концессию ИНКО).

Муниципальное образование Печенгский муниципальный округ наделено Законом Мурманской области от 24.04.2020 3 2482-01-ЗМО статусом муниципального округа с населенными пунктами:

– поселок городского типа Никель (административный центр муниципального округа);

– город Заполярный;

– поселок городского типа Печенга;

– населенный пункт Борисоглебский;

– населенный пункт Вайда-Губа;

– населенный пункт Корзуново;

– населенный пункт Лиинахамари;

– населенный пункт Луостари;

– населенный пункт Приречный;

– населенный пункт Путевая Усадьба 9 км железной дороги Луостари-Никель;

– населенный пункт Раякоски;

– населенный пункт Сальмиярви;

– населенный пункт Спутник;

– населенный пункт Цыпнаволок;

– железнодорожная станция "Печенга";

– железнодорожная станция. "Титовка";

– железнодорожная станция "Луостари".

Печенгский муниципальный округ расположен в самой северной европейской части территории России, в Северо-Западной части Кольского полуострова, на территории, называвшейся Лапландией. С севера омывается Баренцевым морем, на западе территория района примыкает к норвежской границе, установленной еще в 1826 году. По южной и юго-западной границе района проходит российско-финская граница.

Территория округа – 8,7 тысячи квадратных километров (6,0 % территории Мурманской области).

Численность населения: 29632 чел. (по состоянию на 01.01.2024). Численность избирателей: 21506 чел. (по состоянию на 01.01.2024).

Расстояние от районного центра до г. Мурманска – 141 км.

На территории муниципального образования Печенгский муниципальный округ осуществляют свою деятельность крупные промышленные предприятия:

1. АО «Кольская ГМК»

2. ООО «Печенгастрой».

**Краткая характеристика природных условий**

Печенгский муниципальный округ расположен в двух природных зонах – тундры и лесотундры на севере, тайги на юге.

Зона тундры занимает полуострова Рыбачий и Средний и северное побережье шириной 20-30 км. Начиная от перешейка полуострова Среднего до Печенгской губы и далее вплоть до устья пограничной реки Ворьемы, примерно на сорок километров протянулось обрывистой каменной грядой печенгское морское побережье. Скалистые берега возвышаются над водой на 10—15 метров.

И чем дальше от моря, тем больше и больше возрастают высотные отметки. На горизонте в пяти километрах от берега, вырисовываются вершины высотой уже более 400 метров. Самая заметная среди них, гора Пасари – Базарная (503,3 метра), находится к западу от входа в Печенгскую губу.

В побережье далеко вдаются заливы с причудливо изрезанными скалистыми берегами. Они дают представление о типичных для Скандинавии фьордах и отличаются от них, пожалуй, только тем, что сохранили старинные русские названия. На востоке возле мыса Крикун открывается вход в губу Амбарную, соединенную с двумя озерками, где в старину русские промышляли устриц.

Печенгская губа, прорезав обрывистые скалистые берега, протянулась в юго-западном направлении на 16,5 километра до устья реки Печенги. Ширина губы у входа в нее достигает 1,5 километра, а южнее колеблется от 300 до 1000 метров.

В шести километрах от входа, у мыса Лодейного, в западный берег Печенгской губы коленом вдается Девкина заводь. Это удобная для навигации не замерзающая круглый год гавань. Здесь финны в 1930 году построили порт Лиинахамари.

За Печенгской губой, к западу, береговая линия очерчивает бухты Восточную и Долгую Щель.

К западу от бухты Долгая Щель в сушу на два километра вдается губа Базарная. Считают, что это название дошло до нас с тех времен, когда русские вели на Печенгской земле широкую торговлю с иностранцами.

Прибрежная часть Печенгского муниципального округа представляет собой плоскогорье со скудной низкорослой растительностью тундровой зоны и отвесными утесами-фьельдами со стороны моря. Суровый вид у побережья этого далекого уголка родной земли — камень и вода. Суровый и величественный. Здесь в неукротимой борьбе стихий столкнулись с океаном гранитные горы. Высокой богатырской грудью континент отражает разгулы шторма, вздымающего на морской поверхности гигантские валы и с ожесточением бросающего их на скалы.

Километрах в тридцати к югу от Печенгской губы начинается высокое плоскогорье, раскинувшееся на десятки километров от озера Куэтсъярви на западе до реки Печенги и продолжающееся далее к юго-востоку.

Русскими оно было названо Каменной тундрой, а позже финнами — Петсамотунтури. Слово «тунтури» означает то же, что и саамское слово «тундар» — тундра.

В северной части Каменной тундры находится гора Каммикиви, восточнее — высота Пильгуйоэн, а западнее — Каула. С этих возвышенностей открываются красивые виды на лесотундру.

Природа района богата разнообразной растительностью.

Преобладает кустарничковая тундра, к югу смещающаяся лишайниково-кустарничковой. Основу кустарничков составляют вороника, альпийская толокнянка, брусника, черника. Травянистые растения редки, мхи и лишайники покрывают до 25% поверхности тундры. В лишайниково-кустарничковых тундрах до 50% их поверхности покрывают лишайники. В понижениях и по берегам рек растут ивняки и травы из осоки, злаков, встречаются мытник, лабазник, герань лесная, сфагновые мхи.

В лесотундре – березовое редколесье-криволесье, в подлеске можжевельник, ерник, ива. В горных лесотундрах березы растут редко, промежутки на 40-70% заняты лишайниками.

Более одной трети площади Печенгского муниципального округа занимают смешанные, в основном сосновые и березовые, леса. Печенга отличается от остальной части Мурманской области тем, что здесь леса поднимаются дальше к северу и почти вплотную подходят к морскому побережью. Березы встречаются даже у Девкиной заводи Печенгской губы. Лесотундра в южной половине района на значительных площадях переходит в таежную зону.

Тайга состоит из сосны и березы, на юге – ели (преобладает сибирская ель). К хвойным примешиваются осина, ива, черемуха, рябина.

В районе обитает 32 вида млекопитающих и более 200 видов птиц. Встречаются медведь, лоси, росомаха, выдра, волки, зайцы (беляки), белка и др. Среди боровой и болотной дичи распространены глухарь, тетерев, рябчик, белая и тундровая куропатки, кулики и др.

Ландшафт хранит в своем облике следы древнего ледникового воздействия. Все прибрежное плато оголено. Сглажены вершины отрогов и склоны гор. На куполообразных пологих возвышенностях и крутых склонах вдоль береговой линии материка обнажены древнейшие горные породы — гнейсы.

Часто в этих местах встречаются крупные и малые котловины. В них скопились грунтовые воды, образовав многочисленные озера, а местами болота. Множество речек, стекаясь, образуют бассейны рек Титовка, Печенга и Паз, впадающих в Баренцево море.

Реки Печенгского муниципального округа, текущие на север, с давних времен славятся семгой. Эту ценную рыбу покупали у монастыря амстердамские купцы. На семужьих тонях (рыболовных местах) Печенгской волости в конце прошлого столетия вылавливали по 100—150 пудов красной рыбы за сезон. В реках Титовка, Печенга, Паз семга водится и в наше время.

Еще одна особенность здешних рек: обилие порогов и падунов—водопадов. На Печенге, например, более 15 порожистых участков. Но наиболее крупные падуны находятся на реке Паз. В настоящее время организовано хозяйственное использование гидроэнергетических ресурсов этой пограничной реки: на ней построено 7 ГЭС, 5 из которых – на российские и 2 – норвежские.

Климат Печенги — результат взаимодействия Арктики и Гольфстрима. Именно то, что район находится выше Полярного круга и вместе с тем близ теплого Северо-Атлантического течения, и определяет собой своеобразие здешних климатических условий.

Полярная ночь на этой широте длится в течение декабря и первой половины января. При хорошем искусственном освещении в жилых и производственных помещениях она замечается меньше, чем полярный день, который у 70-й параллели достигает 70 суток.

Север, как известно, отличается низким солнцестоянием и беден естественным ультрафиолетом. Период недостаточности ультрафиолетовой радиации в Печенгском муниципальном округе на один месяц больше, чем в Ленинграде, и длится пять месяцев в году.

В формировании климата Печенгского муниципального округа благоприятную роль играет воздействие незамерзающих вод Баренцева моря и, главным образом, атмосферная циркуляция с запада в зимнее время. Благодаря воздействию Гольфстрима среднегодовая температура воздуха на всем Мурмане настолько выше, чем где-либо на той же самой широте, что вечной мерзлоты, которая на востоке распространяется даже южнее Полярного круга, здесь нет. Наиболее резко эта положительная температурная аномалия проявляется в Печенгском муниципальном округе, на Рыбачьем полуострове. Так, среднегодовая температура воздуха в поселке Вайда-губа за 37 лет составила +1°, на Печенгской губе за такой же период наблюдений —0,2°, а на той же 69-й параллели, например в Норильске, —10°, в порту Певек Чукотского национального округа —10,4°.

Средняя температура февраля в Вайда-губе за 1940—1960 годы составила —6,2°, в Норильске за десять лет —27,8° и на окраине Москвы за период с 1881 по I960 год — 9,6° ниже нуля. Таким образом, под влиянием Гольфстрима в поселке Вайда-губа, который находится у 70-й параллели и является самым северным селением на материке европейской части Советского Союза, зима теплее, чем у 55-й параллели, в центральном районе нашей страны.

Лето на печенгском побережье непродолжительное. Температура воздуха здесь начинает опускаться ниже нуля обычно уже в конце августа, а поднимается выше нуля — только к маю.

Как и во всей Мурманской области, осенью в Печенге усиливаются циклоны, а вместе с ними учащаются и штормовые ветры со скоростью более 15 метров в секунду, стихающие только летом. Здесь они наблюдаются реже, чем в Мурманске, но и в окрестностях поселка Никель на протяжении месяца бывает до десяти дней со штормом.

В целом климат Печенги благоприятнее, чем климат других районов Заполярья.

* 1. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

ПО данным, предоставленным Администрацией Печенгского муниципального округа динамика численности за последние 10 лет представлена в таблице ниже.

**Таблица 1.2.1. – динамика численности населения**

| Населенный пункт | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| н.п. Борисоглебский | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 23 | 23 | 25 | 25 | 25 |
| н.п. Вайда-Губа | 95 | 94 | 94 | 95 | 95 | 96 | 95 | 94 | 93 | 93 | 90 |
| г. Заполярный | 15589 | 15424 | 15288 | 15211 | 16544 | 16042 | 15667 | 15257 | 14939 | 14699 | 13948 |
| н.п. Корзуново | 276 | 276 | 276 | 275 | 277 | 276 | 276 | 276 | 275 | 274 | 274 |
| н.п. Лиинахамари | 498 | 499 | 500 | 500 | 502 | 502 | 502 | 505 | 501 | 501 | 500 |
| н.п. Луостари | 2232 | 2215 | 2191 | 2180 | 2236 | 2220 | 2327 | 2332 | 2254 | 2254 | 1060 |
| ж/д ст. Луостари | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| пгт Никель | 12364 | 12112 | 11823 | 11601 | 11599 | 11437 | 11244 | 11012 | 10763 | 10389 | 8849 |
| пгт Печенга | 3117 | 3008 | 2949 | 2930 | 2941 | 3128 | 3268 | 3480 | 3514 | 3543 | 1819 |
| ж/д ст. Печенга | 1655 | 1655 | 1678 | 1678 | 1688 | 1727 | 1767 | 1777 | 1718 | 1724 | 1115 |
| н.п. Приречный | 47 | 28 | 28 | 28 | 28 | 23 | 23 | 22 | 22 | 0 | 0 |
| н.п. Путевая Усадьба 9 км железной дороги Луостари-Никель | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 |
| н.п. Раякоски | 275 | 311 | 350 | 360 | 338 | 328 | 315 | 288 | 269 | 270 | 270 |
| н.п. Сальмиярви | 74 | 75 | 75 | 71 | 68 | 67 | 67 | 67 | 66 | 66 | 66 |
| н.п. Спутник | 2169 | 2149 | 2171 | 2173 | 2181 | 2248 | 2285 | 2292 | 2224 | 2231 | 1581 |
| ж/д ст. Титовка | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| н.п.Цыпнаволок | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |

Как видно из таблицы 1.2.1 в Печенгском муниципальном округе наблюдается тенденция к снижению численности постоянного населения.

ПО данным, предоставленным Администрацией Печенгского муниципального округа динамика численности населения на расчетный срок представлена ниже.

**Таблица 1.2.2. – динамика численности населения на расчетный период**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Населенный пункт | | | 1 очередь | | | | | | | | | | | Расчетный срок | | |
|  | | | 2024 | | 2025 | | 2026 | | 2027 | | 2028 | | | 2043 | | |
| н.п. Борисоглебский | | | 25 | | 25 | | 26 | | 27 | | 28 | | | 39 | | |
| н.п. Вайда-Губа | | | 93 | | 93 | | 93 | | 93 | | 93 | | | 89 | | |
| г. Заполярный | | | 14164 | | 14160 | | 14100 | | 14050 | | 14000 | | | 13000 | | |
| н.п. Корзуново | | | 274 | | 274 | | 274 | | 274 | | 274 | | | 271 | | |
| н.п. Лиинахамари | | | 503 | | 504 | | 505 | | 506 | | 506 | | | 515 | | |
| н.п. Луостари | | | 2257 | | 2262 | | 2270 | | 2280 | | 2285 | | | 2317 | | |
| ж/д ст. Луостари | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | |
| пгт Никель | | | 10055 | | 9913 | | 9773 | | 9635 | | 9499 | | | 7678 | | |
| пгт Печенга | | | 3633 | | 3731 | | 3831 | | 3934 | | 4040 | | | 3349 | | |
| ж/д ст. Печенга | | | 1733 | | 1743 | | 1752 | | 1762 | | 1772 | | | 1877 | | |
| н.п. Приречный | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | |
| н.п. Путевая Усадьба 9 км железной дороги Луостари-Никель | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | |
| н.п. Раякоски | | | 272 | | 269 | | 263 | | 255 | | 248 | | | 183 | | |
| н.п. Сальмиярви | | | 64 | | 63 | | 62 | | 61 | | 60 | | | 50 | | |
| н.п. Спутник | | | 2239 | | 2250 | | 2260 | | 2271 | | 2283 | | | 2387 | | |
| ж/д ст. Титовка | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | |
| н.п. Цыпнаволок | | | 35 | | 35 | | 35 | | 35 | | 35 | | | 35 | | |

Показатели занятости и уровня жизни населения за последние три года представлены ниже.

**Таблица 1.2.3 – Показатели занятости и уровня жизни населения**

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Период | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Численность трудоспособного населения | чел. | 22799 | 19747 | 19055 |
| 2 | Численность занятого населения | чел. | 22463 | 19531 | 18884 |
| 3 | Признано в установленном порядке безработными | чел. | 336 | 216 | 171 |
| 4 | Численность населения с доходами ниже прожиточного уровня \* | чел. | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Среднемесячная заработная плата населения | руб./мес. | 74253 | 87113 | 90923 |
| 6 | Средний размер пенсий | руб./мес. | 21097 | 22665 | 23640 |
| 7 | Величина прожиточного минимума | руб./мес. | 18625 | 22250 | 23474 |

*\*по Печенгскому муниципальному округу данные отсутствуют.*

* 1. Прогноз развития промышленного сектора

Основными объектами промышленного и индустриального туризма являются: основанный в 1930-е годы комбинат «Печенганикель» как наследие эпохи социалистического строительства, а также Кольская сверхглубокая скважина, занесенная в 1997 году в Книгу рекордов Гиннеса, Каскад Пазских ГЭС.

Главным промышленным предприятием Печенгского муниципального округа является АО "Кольская горно-металлургическая компания", Градообразующее предприятие является основным заказчиком продукции, работ и услуг у предприятий промышленного и строительного комплекса, расположенных на территории района.

Экологическая обстановка города и населенных пунктов муниципального округа является относительно благополучной. Именно комфортная и безопасная среда проживания сейчас становится фактором, определяющим благополучие муниципального округа, поскольку и жители, и бизнес крайне мобильны и ориентируются на города и регионы с лучшими условиями. Людей, обладающих высококлассными компетенциями и более требовательных к качеству среды, может привлечь только территория с чистым воздухом и водой, удобным транспортом

* 1. Прогноз развития застройки территорий

**Развитие жилого фонда**

**Функциональное зонирование территории.** Развитие жилого фонда происходит в границах селитебных зон населенных пунктов муниципального округа, к которым относятся:

- зона застройки индивидуальными жилыми домами и малоэтажными жилыми домами блокированной застройки;

- зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный);

- зона застройки среднеэтажными жилыми домами.

Жилая застройка Печенгского муниципального округа, представлена многоэтажной жилой застройкой от 2 до 9 этажей, а также индивидуальной жилой застройкой. Жилой многоэтажный фонд и часть индивидуальной жилой застройки имеют централизованное коммунальное хозяйство.

В целом можно отметить, что в большинстве населенных пунктов, входящих в состав Печенгского муниципального округа, преобладает многоэтажная застройка от 2 до 9 этажей.

Весь жилой фонд Печенгского муниципального округа, за исключением индивидуальных жилых домов, обеспечен централизованной системой теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

**Таблица 1.4.1 – Обеспечение жилищного фонда Печенгского муниципального округа инженерными коммуникациями (процентное соотношение от общей площади)**

| Показатель | в том числе оборудованная: | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| водопроводом | Водоотведением (канализацией) | отоплением | газоснабжением | ваннами, душем |
| Городская местность | 100 | 100 | 100 | 0 | 100 |
| Сельская местность | 100 | 100 | 100 | 0 | 100 |

Структура жилищного фонда приведена в таблице 1.4.2.

**Таблица 1.4.2 - Жилищный фонд Печенгского муниципального округа**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Муниципальное образование | Населенный пункт | Общее кол-во МКД | Общая площадь, тыс.кв.м. | МКД, шт. | Блокированная застройка, шт. |
| Печенгского муниципального округа | г.Заполярный | 121 | 395,1 | 121 | - |
| пгт. Никель,  н.п.Раякоскин,  н.п.Борисоглебский | 167 | 351,9 | 129 | 38 |
| н.п.Корзунова  н.п.Луостари | 20 | 41,5 | 20 | - |
| пгт.Печенга, ж/д ст.Печенга (19км)  н.п. Спутник,  н.п.Лиинахамари | 32 | 107,3 | 32 | - |

По данным администрации Печенгского муниципального округа в 2025 году планируется прирост потребителей

**Таблица 1.4.3– прирост потребителей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| адрес потребителя | наименование потребителя | тип потребителя (население / бюджетные / прочие) | Расчетная тепловой нагрузки | | | | год ввода в эксплуатацию | источник подключения потребителя | Площадь, м2 |
| отопление, Гкал/ч | вентиляция, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | пар, Гкал/ч |
| г. Заполярный, ул. Ленинградская | Многоквартирный 5-ти этажный дом | население | нд | нд | нд | нд | 2025 | АО «Городские сети» - ВС и ВО;  АО «МЭС» - теплоснабжение и ГВС;  АО «АтомЭнергоСбыт» - эл.снабж. | Общая площадь здания – 5994,3 кв.м. |

**Таблица 1.4.4 – планируемый снос объектов**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес объекта | Год сноса | Тип объекта | Площадь объекта |
| 1 | пгт. Никель, ул. Октябрьская, д. 8 | 2024-2025 | МКД (законсервирован) | 3123,5 кв.м |
| 2 | пгт. Никель, ул. Октябрьская, д. 10 | 2024-2025 | МКД (законсервирован) | 3138,5 кв.м |
| 3 | пгт. Никель, ул. 14 Армии, д. 3 | 2024-2025 | МКД (законсервирован) | 446,5 кв.м |
| 4 | пгт. Никель, ул. 14 Армии, д. 5 | 2024-2025 | МКД (законсервирован) | 1001,7 кв.м |
| 5 | пгт. Никель, ул. 3я Линия, д. 7 | 2024-2025 | МКД (законсервирован) | 218,9 кв.м |
| 6 | г. Заполярный, ул. Бабикова, д. 24 | 2024-2025 | МКД (объект незавершенного строительства) | 2710 кв.м |

Решение жилищной проблемы, удовлетворение растущих потребностей населения в качественном комфортном жилье, благоприятной среде обитания предусматривается за счет:

- строительства нового жилого фонда (с сокращением себестоимости за счет местного рынка строительных материалов, новых технологических процессов строительства);

- создания вида муниципального социального жилого фонда (для временного проживания: молодых семей, многодетных, работающих вахтовым способом, молодых специалистов, привлекаемых для работы в район, проходящих обучение);

- создания оптимальной финансовой программы кредитования для приобретения жилья;

- полной реорганизации системы ЖКХ.

**Развитие социальной инфраструктуры**

Развитие объектов социальной инфраструктуры городского округа происходит в границах зон общественно-делового назначения, к которым относится:

- многофункциональная зона общественно-деловой застройки.

Также размещение объектов обслуживания населения может производиться в границах селитебных зон, производственных и коммунально-складских зон (за исключением объектов образования и здравоохранения), в соответствии с регламентом использования территории, определяемым Правилами землепользования и застройки Печенгского муниципального округа.

Развитие образования:

- обеспечение населения муниципального округа качественным образованием современного уровня, удовлетворяющим потребностям личности и общества;

- воспитание учащихся образовательных учреждений с позиции общечеловеческих ценностей с учетом региональных культурных традиций и особенностей.

Развитие здравоохранения:

- создание условий для улучшения демографической ситуации;

- снижение заболеваемости, смертности населения муниципального округа;

- стабилизация и улучшение эпидемиологической ситуации, обусловленной заболеваниями социального характера.

Социальная защита населения:

- оказание социальной поддержки безнадзорным детям и подросткам (в том числе из малообеспеченных семей);

- повышение качества жизни граждан, оказавшихся в трудной жизненной ситуации и содействие в ее преодолении;

- обеспечение доступности в приоритетных сферах жизнедеятельности инвалидов и других маломобильных групп населения.

Физическая культура и спорт:

- создание условий, обеспечивающих возможность населению Печенгского муниципального округа вести здоровый образ жизни, систематически заниматься физкультурой и спортом.

Культура и искусство:

- повышение доступности, качества, объема и разнообразия услуг в сфере культуры, искусства и туризма;

- сохранение культурного и исторического наследия Печенгского муниципального округа;

- создание благоприятных условий для устойчивого развития сфер культуры и туризма;

- сохранение национальных культур;

- развитие сети учреждений культуры и искусства, укрепление материальной базы и их модернизацию;

- поддержка творческих сил и создание условий для реализации их потенциала;

- сохранение и популяризация историко-культурного наследия;

- сохранение, развитие театрального и киноискусства;

-повышение доступности и качества дополнительного художественно-эстетического образования детей;

- формирование эффективной кадровой политики в области культуры, искусства и дополнительного художественно-эстетического образования детей.

1.5. Прогноз изменения доходов населения

Основным источником доходов населения являются заработная плата, доходы от собственных подсобных хозяйств и доходы от предпринимательской деятельности.

**Таблица 1.5.1 - Показатели доходов населения муниципального округа**

| Показатель | 2023 г. | 2024 г.\* | 2025 г.\* | 2026 г.\* | 2027 г.\* | 2028-2043 гг.\* |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Среднемесячный заработная плата, руб. | 90923 | 94559,9 | 98342,3 | 102276,0 | 106367,0 | 110621,7 |
| Среднемесячный размер пенсии, руб. | 23640 | 24585,6 | 25569,0 | 26591,8 | 27655,5 | 28761,7 |
| Величина прожиточного минимума | 23474 | 24413,0 | 25389,5 | 26405,1 | 27461,3 | 28559,7 |

\*прогнозные значения на 2024-2043 гг. рассчитаны с использованием поправочного коэффициента 1,04

В структуре доходов населения в прогнозном периоде возрастёт доля заработной платы, доходов от предпринимательской деятельности и собственности, увеличится доля социальных трансфертов, что связано с активной федеральной социальной политикой: совершенствованием государственной социальной поддержки малообеспеченных категорий населения и граждан, имеющих детей.

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы представлен в таблице ниже.

**Таблица 2.1 - Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Современное состояние | Расчетный срок |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Водоснабжение | | | |
| 1.1. | Водопотребление – всего | Тыс. м3 | 4297,8\* | 4304,9 |
| 2. | Водоотведение (канализация) | | | |
| 2.1. | Общее поступление сточных вод – всего | м3/сут | 3669,519\* | 3669,519 |
| 2.2. | Производительность очистных сооружений канализации | м3/сут | 15000 | 15000 |
| 3. | Электроснабжение | | | |
| 3.1. | Потребление электроэнергии на 1 чел. в год | кВт·ч | н/д | н/д |
| 4. | Теплоснабжение | | | |
| 4.1. | Договорная нагрузка потребителей на централизованных источниках теплоснабжения | Гкал/ч | 200,704\*\* | 200,704 |
| 5. | Газоснабжение | | | |
| 5.1. | Удельный вес газа в топливном балансе поселения | % | - | 326 – население  93116,9 – источники теплоснабжения и предприятия |
| 5.2. | Потребление газа – всего | млн. м3/ год | - |
| 6. | Санитарная очистка территории | | | |
| 6.1. | Объем твердых коммунальных отходов | тыс. т/год | 71\*\*\* | 71 |

\* по данным схемы водоснабжения и водоотведения

\*\* согласно схеме теплоснабжения

\*\*\* объем образования ТКО по Мурманской области

РАЗДЕЛ 3. ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения

* В Печенгском муниципальном округе Мурманской области, согласно Схемы теплоснабжения, функционируют пять теплоснабжающих организаций и одна теплосетевая, в их числе:
* акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (сокращённо – АО «МЭС»);
* общество с ограниченной ответственностью «ПромВоенСтрой» (сокращённо – ООО «ПромВоенСтрой»);
* общество с ограниченной ответственностью «Теплонорд» (сокращённо - ООО «Теплонорд»);
* Каскад Пазских ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» (сокращённое название – КПГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»);
* Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации (сокращённо - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России);
* муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети» муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области (сокращённо - МУП «Тепловые сети»).
* муниципальное унитарное предприятие «Сети Никеля» Печенгский муниципальный округ Мурманской области (сокращённо – МУП «Сети Никеля»)
* В эксплуатационную зону действия АО «МЭС» входит два источника тепловой энергии: котельная ЭЦ-2 в пгт. Никель с присоединёнными к ней сетями и котельная в г. Заполярный.
* Зоной действия источника тепловой энергии является вся территория г. Заполярный, включающая и промплощадку АО «Кольская ГМК».
* Тепловые сети от котельной г. Заполярный до потребителей промплощадки принадлежат на праве собственности и обслуживаются теплосетевой организацией - АО «Кольская ГМК», основными видами деятельности которой являются добыча и переработка полезных ископаемых.
* Тепловые сети от котельной до потребителей г. Заполярный обслуживаются МУП «Тепловые сети».
* В эксплуатационную зону деятельности ООО «ПромВоенСтрой» входят следующие источники с присоединёнными к ним тепловыми сетями: котельная №3 в н.п. Лиинахамари, котельная №42/138 в н.п. Спутник (в.г. №42), котельная №13/73 в пгт. Печенга (в.г. №13), котельная №4/152 в пгт. Печенга (в.г. №4), котельная №15/146 в нп. Луостари (в.г. №15), котельная №15/176 в нп. Луостари (в.г. №15), котельная №5/106 в нп. Луостари (в.г. №5), котельная №5/149 в нп. Луостари (в.г. №5), котельная №13/55 в пгт. Печенга (в.г. №13).

В 2023 г. между администрацией Печенгского муниципального округа и ООО «ПромВоенСтрой» заключено концессионное соглашение в отношении объектов по про-изводству, передаче и распределению тепловой энергии и горячей воды, расположенных на территории н.п. Лиинахамари Печенгского муниципального округа Мурманской об-ласти, на 2023-2037 годы.

* В эксплуатационную зону ООО «Теплонорд» входят следующие источники тепловой энергии с присоединёнными к ним тепловыми сетями: котельная №2/44 в пгт. Печенга (в.г. №2), котельная №4/115 на ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4), котельная №4/179 на ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4), котельная №31/44 в н.п. Луостари (в.г. №31), котельная №51 в н.п. Корзуново.

В эксплуатационную зону Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1» входят следующие источники тепловой энергии: котельные К-15 и М-4 в н.п. Раякоски. Тепловые сети от котельных до потребителей п. Раякоски находятся в хозяйственом веде-нии МУП «Сети Никеля» согласно заключенным между администрацией городского по-селения Никель Печенгского района Мурманской области и МУП «Сети Никеля» дого-вором № 3 от 13.06.2017 года «О закреплении недвижимого имущества на праве хозяй-ственного ведения».

* В эксплуатационную зону ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России входят следующие источники тепловой энергии с присоединёнными к ним тепловыми сетями: котельная №9/49 в пгт. Печенга (в.г. №9), котельная №25/52 в пгт. Печенга (в.г. №25), котельная №18/65 в пгт. Печенга (в.г. №18), котельная №13/66 в пгт. Печенга (в.г. №13), котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69), Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38), Котельная №21/90 в пгт. Печенга (в.г. №21), котельная №21/110 в пгт. Печенга (в.г. №21), котельная №21/149 в пгт. Печенга (в.г. №21), котельная №12/150 в н.п. Спутник (в.г. №12), котельная №12/151 в н.п. Спутник (в.г. №12), котельная №25/46 в пгт. Печенга (в.г. №25), котельная №21/172 в пгт. Печенга (в.г. №21), котельная №38/177 в пгт. Печенга (в.г. №38), котельная №42/188 в пгт. Печенга (в.г. №42).

*Котельная ЭЦ-2, пгт. Никель (АО «МЭС»)*

Котельная ЭЦ-2 введена в эксплуатацию в 1958 г. Стены здания котельной состоят из крупных блоков крупнопористого бетона М-50. Котельная делится на две части — старая и новая, которые разделены на четыре котельных зала.

В первом зале расположен паровой котёл ДЕ-25-14, введённый в эксплуатацию в 2013 г., а также паровые котлы ДКВР-6,5/13 (2 шт.), деаэраторная установка питательной воды со вспомогательным оборудованием: питательные насосы, конденсатный бак, конденсатные насосы.

Во втором зале расположены паровые котлы ДКВР-10/13 (3 шт.).

В третьем зале расположены водогрейные котлы ПТВМ-50 (2 шт.), деаэраторные установки сетевой воды со вспомогательным оборудованием: сетевые, рециркуляционные и подпиточные насосы, а также насосы горячего водоснабжения (далее - ГВС).

На части установленных котлоагрегатов произведён капитальный ремонт, нарушений режимов эксплуатации не выявлено. В качестве основного топлива на котельной используется высокосернистый топочный мазут марки М-100.

В четвёртом зале расположен водогрейный котёл КВГМ-50 (1 шт.), сетевые, подпиточные и рециркуляционные насосы. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

Деаэраторы оборудованы пароводяными нагревателями для предварительного подогрева воды, охладителями деаэрированной воды, автоматикой как по уровню воды в баке, так и по давлению пара в корпусе. Охладители выпара отсутствуют.

На котельной установлено 4 охладителя деаэрированной воды и 4 пароводяных подогревателя марки ПН 551-63. Три охладителя расположены в водогрейной части котельной (изготовлены из нержавеющей стали), четвёртый расположен в паровой части котельной. Все теплообменники имеют сниженную мощность вследствие заноса поверхностей нагрева. Охладитель, расположенный в паровой части имеет износ до 80,0%. В пароводяных подогревателях заглушено более 30,0% трубок. Марки охладителей неизвестны, т.к. на них отсутствует документация.

На котельной применяются следующие схемы для обработки воды:

- для питания паровых котлов — одноступенчатое натрий-катионирование хозпитьевой воды с последующей деаэрацией;

- для подпитки теплосети в открытой и закрытой системах теплоснабжения — деаэрация хозпитьевой воды.

*Котельная (ТЭЦ) г. Заполярный (АО «МЭС»)*

На территории г. Заполярный расположена теплоэлектроцентраль. Турбины ТЭЦ, общей установленной мощностью 18 МВт, находятся в консервации с 2007 г. ТЭЦ г. Заполярный работает в режиме котельной и не является источником комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Котельная вырабатывает тепловую энергию в виде пара и горячей воды.

Пар направляется на собственные нужды, используется в подогревателях сетевой воды, передаётся в цеха на производство без возврата конденсата из-за его загрязнения и по технологии потребления пара.

На котельной установлены пять паровых котлов ГМ-50-1 и два водогрейных: ПТВМ-50-1 (1 шт.), КВГМ-50-150 (1 шт.). По данным АО «МЭС» на 31.01.2024 г. один паровой котел ГМ-50 ст. № 1 выведен из эксплуатации, т.к не прошел ЭПБ. Паровые котлы ГМ-50-1 работают на главный паропровод станции энергетических параметров — давлением 31,0 кгс/см2 от которого теплоноситель через РОУ преобразуется в пар производственных параметров и подаётся на коллекторы. В качестве основного топлива на ТЭЦ используется высокосернистый топочный мазут марки М-100.

Горячая вода на нужды отопления и горячего водоснабжения подаётся на прямой коллектор, из которого по отходящим линиям поступает потребителям. Режим работы котельной — круглогодичный. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

В эксплуатации у АО «МЭС» находится источник теплоснабжения, паропровод высокого давления протяжённостью 226 м, паропровод низкого давления, протяжённостью 307 м, наружные трубопроводы горячей воды (Ду 400 мм протяжённостью 50 м в двухтрубном исчислении) для транспортировки теплоносителя потребителям до их вводов и точек разграничения по балансовой принадлежности, расположенных на территории промышленной площадки АО «Кольская ГМК» в г. Заполярный.

Тепловые сети от котельной до потребителей промплощадки принадлежат на праве собственности и обслуживаются теплосетевой организацией - АО «Кольская ГМК», основными видами деятельности которой являются добыча и переработка полезных ископаемых.

Тепловые сети от котельной до потребителей г. Заполярный обслуживаются теплосетевой организацией - МУП «Тепловые сети.

Границей эксплуатационной ответственности сторон между МУП «Тепловые сети» и АО «МЭС» являются ответные фланцы расходомеров узла учёта тепловой энергии, установленных в районе отсечённых задвижек магистральной тепловой сети «ТЭЦ-Город» на источнике теплоснабжения АО «МЭС».

МУП «Тепловые сети» эксплуатирует тепловые сети г. Заполярный на праве хозяйственного ведения.

Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных АО «МЭС» приведена в таблице ниже.

**Таблица 3.1.1 - Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных АО «МЭС»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Адрес котельной | Тип котла | Кол-во котлов | Год изготовления котла/год ввода в экспл. | Мощность котла, Гкал/ч | | Мощность котельной, Гкал/ч | | УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
| Основное топливо - мазут | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель | | ДЕ-25-14 | 1 | 2013 г. /2014 г. | 14,00 | | 188,08 | | 161,61 | 88,4 | 200,46 | 01.02.2021 |
| ДКВ 6,5/13 | 1 | 1957 г./1959 г. | 3,64 | | - | запрещена эксплуатация | - |
| ДКВ 6,5/13 | 1 | 1960 г./1962 г. | 3,64 | | 188,22 | 75,9 | 01.02.2021 |
| ДКВ 10/13 | 1 | 1960 г./1961 г. | 5,6 | | 183,15 | 78,0 | 01.02.2021 |
| ДКВ 10/13 | 1 | 1960 г./1961 г. | 5,6 | | 184,57 | 77,4 | 25.05.2021 |
| ДКВ 10/13 | 1 | 1959 г./1961 г. | 5,6 | | 177,91 | 80,3 | 10.03.2021 |
| ПТВМ-50 | 1 | 1965 г./1966 г. | 50,0 | | 159,80 | 89,4 | 03.07.2018 |
| ПТВМ-50 | 1 | 1965 г./1967 г. | 50,0 | | 159,57 | 89,53 | 03.07.2018 |
| КВГМ-50 | 1 | 1978 г./1980 г. | 50,0 | | 164,21 | 87,0 | 03.07.2018 |
|  |  | | **ВСЕГО:** | **9** |  | **188,08** | | 188,08 | |  |  |  |
| 1 | Котельная г. Заполярный | | ГМ-50-1 | 1 | 1963 г./1964 г. | 30,0 | 250,00 | | 174,65 | | 81,8 | 178,8 | Выведен из экспл. |
| ГМ-50-1 | 1 | 1965 г./1964 г. | 30,0 | 167,09 | | 85,5 | 15.03.2020 |
| ГМ-50-1 | 1 | 1962 г./1965 г. | 30,0 | 175,72 | | 81,3 | 29.06.2020 |
| ГМ-50-1 | 1 | 1973 г./1975 г. | 30,0 | 172,33 | | 82,9 | 14.12.2021 |
| Е-50-40 | 1 | 1980 г./1981 г. | 30,0 | - | | - | - |
| ПТВМ-50-1 | 1 | 1967 г./1969 г. | 50,0 | 174,65 | | 81,8 | 10.11.2021 |
| КВ-ГМ-50-150 | 1 | 1997 г./2000 г. | 50,0 | 172,74 | | 82,7 | 14.12.2021 |
|  |  | | **ИТОГО:** | **7** |  | **250,00** | **250,00** | |  | |  |  |

*Котельная №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13) (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Котельная введена в эксплуатацию с 1972 года. Установленная мощность котельной составляет 5,16 Гкал/час. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дизельное топливо. Теплоносителем является горячая вода. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. Химводоочистка (далее – ХВО) осуществляется с применением водоподготовительной установки (далее — ВПУ) производительностью 4,0 т/ч. На котельной установлен воздушно-отопительный агрегат LHWD 80/23 и 2 бака-аккумулятора по 20,0 м3. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4) (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Котельная введена в эксплуатацию с 1969 года. Установленная мощность котельной составляет 4,3 Гкал/час. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дизельное топливо. Теплоносителем является горячая вода. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. ХВО осуществляется с применением ВПУ производительностью 4,0 т/ч. На котельной установлен воздушно-отопительный агрегат LHWD 80/23 и 2 бака-аккумулятора по 20,0 м3. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №13/55, пгт. Печенга (в.г. №13) (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Котельная введена в эксплуатацию с 1961 года. Установленная мощность котельной составляет 5,938 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №3, п. Лиинахамари (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Установленная мощность котельной составляет 6,6 Гкал/час. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и горячего водоснабжения (далее - ГВС). Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №15/146 н.п. Луостари (в.г. №15) (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Котельная введена в действие в 1965 году. Установленная мощность котельной составляет 6,62 Гкал/час. В котельной установлены восемь водогрейных твёрдотопливных котлов. Основным видом топлива для них является каменный уголь, резервное топливо отсутствует. Теплоносителем является горячая вода. Водоснабжение котельной производится от водопровода. На данной котельной отсутствует система ХВО. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Котельная введена в действие в 1978 году. В котельной установлены шесть водогрейных твёрдотопливных котлов и два паровых твёрдотопливных котла. Основным видом топлива для них является каменный уголь, резервное топливо - дрова. Установленная мощность котельной составляет 6,77 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода и пар. Водоснабжение котельной производится от водопровода. На данной котельной отсутствует система ХВО. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления, ГВС и пара. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Котельная введена в действие в 1963 году. В котельной установлены девять водогрейных твёрдотопливных котлов. Основным видом топлива для них является каменный уголь, резервное топливо - дрова. Установленная мощность котельной составляет 7,319 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Водоснабжение котельной производится от водопровода. На данной котельной отсутствует система химводоподготовки (ХВО). Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и (горячего водоснабжения) ГВС. Котельная введена в действие в 1965 году. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №5/149 н.п. Луостари (в.г. №5) (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Котельная введена в действие в 1975 году. В котельной установлены одинадцать водогрейных твёрдотопливных котлов. Основным видом топлива для них является каменный уголь, резервное топливо - дрова. Установленная мощность котельной составляет 10,406 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Водоснабжение котельной производится от водопровода. На данной котельной отсутствует система ХВО. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №42/138, п. Спутник (в.г. №42) (ООО «ПромВоенСтрой»)*

Установленная мощность котельной составляет 12,89 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. На котельной установлен бак-аккумулятор, объёмом 60 куб. м. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных ООО «ПромВоенСтрой» приведена в таблице 3.1.2.

**Таблица 3.1.2 - Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных ООО «ПромВоенСтрой»**

| Тип, марка котлов | Кол-во котлов, шт. | Вид топлива | УРУТ на отпуск ТЭ, кг у.т./ Гкал | КПД котлов % | Установленная мощность котла, Гкал/ч | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Котельная №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13)* | | | | | |  |
| КВм-1,0 | 5 | каменный уголь | 232,6 | 70 | 0,86 | 2008 |
| ЖК-1,0 | 1 | дт | 65 | 0,86 | 2008 |
| **Итого:** | **6** |  |  |  | **5,16** |  |
| *Котельная №13/55, пгт. Печенга (в.г. №13)* | | | | | |  |
| КВр-1,5 | 2 | каменный угол | 208,5 | н/д | 1,289 | 2021 |
| КВр-1,0 | 1 | каменный уголь | 42 | 0,86 | 2014 |
| КВр-1,45 | 2 | каменный уголь | 82 | 1,25 | 2013 |
| **Итого:** | **5** |  |  |  | **5,938** |  |
| *Котельная №4/152, ж/д ст.. Печенга 19 км (в.г. №4)* | | | | | |  |
| КВм-1,0 | 4 | каменный уголь | 198,1 | 75 | 0,86 | 2008 |
| ЖК-1,0 | 1 | дт | 75 | 0,86 | 2008 |
| **Итого:** | **5** |  |  |  | **4,3** |  |
| *Котельная №3, п. Лиинахамари* | | | | | | |
| КСВм-1,0 | 1 | каменный уголь | 237,8 | 75 | 0,86 | 1983 |
| КСВм-1,0 | 1 | 0,86 | 1983 |
| Энергия-3 М | 1 | 0,58 | 1983 |
| КВР-1,5 | 1 | 1,29 | 2018 |
| КВР-1,5 | 1 | 1,29 | 2020 |
| КВм-1,0 | 1 | 0,86 | 1983 |
| КВм-1,0 | 1 | 0,86 | 1983 |
| **Итого:** | **7** |  |  |  | **6,6** |  |
| *Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)* | | | | | |  |
| ДЖК-0,63-ТМ | 2 | Каменный уголь | 251,1 | н/д | 0,54 | 2006 |
| ДЖК-0,63 | 2 | Каменный уголь | н/д | 0,54 | 2006 |
| КВМ-1,0 | 2 | Каменный уголь | н/д | 0,86 | 2006 |
| КВМ-1,5 | 1 | Каменный уголь | н/д | 1,289 | 2022 |
| КВМ-1,25 | 2 | Каменный уголь | н/д | 1,075 | 2006, 2005 |
| **Итого:** | **9** |  |  |  | **7,319** |  |
| *Котельная №5/149 н.п. Луостари (в.г. №5)* | | | | | |  |
| КВр-1,16 | 2 | Каменный уголь | 326,6 | н/д | 1,0 | 2014 |
| КВр-1,5 | 3 | Каменный уголь | н/д | 1,25 | 2018, 2019, 2022 |
| КВМ-1,0 | 2 | Каменный уголь | н/д | 0,86 | 2007 |
| ДЖК-0,63 | 1 | Каменный уголь | н/д | 0,54 | 2008 |
| КВр-0,93 | 2 | Каменный уголь | н/д | 0,8 | 2023 |
| **Итого:** | **11** |  |  |  | **10,406** |  |
| *Котельная №15/146 н.п. Луостари (в.г. №15)* | | | | | |  |
| ДЖК-0,63- Т | 2 | Каменный уголь |  | н/д | 0,54 | 2008 |
| КВМ-1,0 | 2 | Каменный уголь |  | н/д | 0,86 | 1996, 2008 |
| КВМ-1,0 | 2 | Каменный уголь |  | н/д | 0,86 | 2007 |
| КВР-1,5 | 1 | Каменный уголь |  | н/д | 1,25 | 2022 |
| КВр-1,16 | 1 | Каменный уголь |  | н/д | 1 | 2014 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Итого:** | **8** |  |  |  | **6,77** |  |
| *Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)* | | | | | |  |
| ДЖК-0,63 | 3 | Каменный уголь | 253,9 | н/д | 0,54 | 2006 |
| ДЖК-0,63-ТМ | 4 | Каменный уголь | н/д | 0,54 | 2006 |
| КВм-1,5 | 2 | Каменный уголь | н/д | 1,289 | 2019 |
| КВм-1,0 | 1 | Каменный уголь | н/д | 0,86 | 2008 |
| **Итого:** | **10** |  |  |  | **7,218** |  |
| *Котельная №42/138, п. Спутник (в.г. №42)* | | | | | | |
| КВр-1,5 | 10 | каменный уголь | 224,2 | н/д | 1,289 | 2020 |
| **Итого:** | **10** |  |  |  | **12,89** |  |

*Котельная №2/44, пгт Печенга (в.г. №2) (ООО «Теплонорд»)*

Установленная мощность котельной составляет 1,2 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №51 н.п. Корзуново (ООО «Теплонорд»)*

В котельной установлены семь водогрейных твёрдотопливных котлов. Основным видом топлива для них является каменный уголь, резервное топливо - дрова. Установленная мощность котельной составляет 2,464 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Водоснабжение котельной производится от водопровода. На данной котельной отсутствует система ХВО. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная № 31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) (ООО «Теплонорд»)*

Установленная мощность котельной составляет 1,64 Гкал/час. Присоединённая нагрузка - 0,28 Гкал/ч. Теплоносителем является горячая вода. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — отсутствует. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит привозная вода.

*Котельная №4/115, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) (ООО «Теплонорд»)*

Установленная мощность котельной составляет 2,46 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд ГВС. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №4/179, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) (ООО «Теплонорд»)*

Установленная мощность котельной составляет 1,3 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных ООО «Теплонорд» приведена в таблице 3.1.3.

**Таблица 3.1.3 - Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных ООО «Теплонорд»**

| Тип, марка котлов | Кол-во котлов, шт. | Вид топлива | УРУТ по котлам,  кг у.т./ Гкал | КПД котлов % | Установленная мощность котла, Гкал/ч | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Котельная №2/44, пгт Печенга (в.г. №2)* |  |  |  |  |  |  |
| ДЖК-0,7 | 2 | каменный уголь | 332,23 | 43 | 0,6 | 2002 |
| **Итого:** | **2** |  |  |  | **1,2** |  |
| *Котельная №51 н.п. Корзуново* |  |  |  |  |  |  |
| КВр-0,6 | 3 | каменный уголь |  | н/д | 0,516 | 2013 |
| Энергия-3М | 4 | каменный уголь |  | н/д | 0,254 | 1981 |
| **Итого:** | **7** | каменный уголь |  | н/д | **2,564** |  |
| *Котельная № 31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)* |  |  |  |  |  |  |
| Универсал-6 | 2 | каменный уголь |  | н/д | 0,55 | 1979 |
| ДЖК-0,63 | 1 | каменный уголь |  | н/д | 0,54 | 2006 |
| **Итого:** | **3** |  |  |  | **1,64** |  |
| *Котельная №4/115, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)* |  |  |  |  |  |  |
| ДЖК-0,63-ТМ | 1 | каменный уголь | 204,09 | 70 | 0,54 | 2006 |
| ДЖК-0,63-Т | 2 | каменный уголь | 204,09 | 70 | 0,96 | 2006 |
| **Итого:** | **3** |  |  |  | **2,46** |  |
| *Котельная №4/179, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)* |  |  |  |  |  |  |
| Универсал-6 | 1 | каменный уголь | 375,95 | 38 | 0,55 | 1978 |
| Э5-Д2 | 1 | каменный уголь | 324,68 | 44 | 0,75 | 1978 |
| **Итого:** | **2** |  |  |  | **1,3** |  |

*Котельная К-15, н.п. Раякоски (Каскад Пазских ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»)*

Котельная К-15, расположена в н.н.п. Раякоски. Оборудование размещено в одном здании с баней. На котельной установлены два электрических и три дровяных котла. Котельная размещена в одном здании с баней. Котельная предназначена для отопления и ГВС зданий участка «К-15».

Насосный парк котельной в настоящее время находится в удовлетворительном состоянии.

*Котельная М-4, н.п. Раякоски (Каскад Пазских ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»)*

Котельная М-4, расположена в н.н.п. Раякоски. Оборудование размещено в одном здании, на котельной установлены три электрических и два дровяных котла. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

Котельная предназначена для отопления и ГВС зданий участка «М-4». Насосный парк котельной в настоящее время находится в удовлетворительном состоянии.

Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных Каскад Пазских ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» приведена в таблице 3.1.4.

**Таблица 3.1.4 - Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных Каскад Пазских ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»**

| Тип котла | Марка котла | Тепло-производительность котла, Гкал/ч | Год ввода в эксплуатацию | Вид топлива | Фактическая (располагаемая) мощность, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Котельная К-15* | | | | | |
| Электрический | Локомо | 0,3436 | 1954 г. | электроэнергия | 0,3436 |
| Электрический | Локомо | 0,3436 | 1954 г. | электроэнергия | 0,3436 |
| Дровяной | Локомо | 0,2291 | 1954 г. | дрова | 0,2291 |
| Дровяной | Локомо | 0,2291 | 1954 г. | дрова | 0,2291 |
| Дровяной | Локомо | 0,2291 | 1954 г. | дрова | 0,2291 |
| *Котельная М-4* | | | | | |
| Электрический | Локомо | 0,0859 | 1954 г. | электроэнергия | 0,0859 |
| Электрический | Локомо | 0,0859 | 1954 г. | электроэнергия | 0,0859 |
| Электрический | Локомо | 0,0859 | 1954 г. | электроэнергия | 0,0859 |
| Дровяной | Локомо | 0,1286 | 1954 г. | дрова | 0,1286 |
| Дровяной | Локомо | 0,1286 | 1954 г. | дрова | 0,1286 |

*Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 2,7 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. ХВО отсутствует. Установлен электромагнитный фильтр ФМФ-100 (D=1000,0 мм). Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 0,43 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова.

Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 2,88 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. ХВО отсутствует. Установлен электромагнитный фильтр ФМФ-80 (D=800,0 мм). Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Установленная мощность котельной составляет 1,0 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 0,4 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 1,71 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода и пар. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд ГВС. ХВО отсутствует. На котельной установлен бак-аккумулятор емкостью 1,5 м3. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 12,222 Гкал/час. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Теплоносителем является горячая вода и пар. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. ХВО осуществляется с применением ВПУ производительностью 10,0 т/ч. На котельной установлено два бака-аккумулятора по 29,0 м3.. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 0,52 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Установлен электромагнитный фильтр ФМФ-80 (D=800,0 мм). Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 1,74 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода и пар. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. ХВО отсутствует. Установлен электромагнитный фильтр ФМФ-80 (D=800,0 мм). Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 0,212 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — электроэнергия. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 1,325 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 0,103 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 1,71 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления и ГВС. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 1,681 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

*Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)*

Установленная мощность котельной составляет 0,138 Гкал/час. Теплоносителем является горячая вода. Основным видом топлива является каменный уголь, резервное — дрова. Производимая данной котельной тепловая энергия поставляется для нужд отопления. ХВО отсутствует. Источником водоснабжения служит водопровод. Насосный парк котельной находится в удовлетворительном состоянии, проводятся регулярные плановые ремонтные работы.

Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ приведена в таблице 3.1.5.

**Таблица 3.1.5 - Структура и технические характеристики основного (котлового) оборудования котельных ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ**

| Тип, марка котлов | Кол-во котлов, шт. | Вид топлива | УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал | КПД котлов % | Установленная мощность котла, Гкал/ч | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)* | | | | | | | |
| ДЖК-0,7 | 1 | каменный уголь | 198,42 | 72 | 0,68 | 1999 |
| КВр-0,6-95 К | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,52 | 2014 |
| ДЖК-0,63-ТМ | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,54 | 2007 |
| **Итого:** | **3** |  |  |  | **1,74** |  |
| *Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)* |  |  |  |  |  |  |
| ДЖК-0,63 | 3 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,54 | 2005 |
| ДЖКП-0,63-Т | 2 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,54 | 2006 |
| **Итого:** | **5** |  |  |  | **2,7** |  |
| *Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)* |  |  |  |  |  |  |
| КВР-0,25 | 2 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,215 | 2003 |
| **Итого:** | **2** |  |  |  | **0,43** |  |
| *Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)* |  |  |  |  |  |  |
| ДЖК-1,36-ТМ | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 1,17 | 2007 |
| ДЖК-0,63-Т | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,54 | 2007 |
| ДЖКП-1,36-Т | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 1,17 | 2007 |
| **Итого:** | **3** |  |  |  | **2,88** |  |
| *Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)* |  |  |  |  |  |  |
| Универсал | 1 | каменный уголь | 213,22 | 67 | 0,46 | 1973 |
| ДЖК-0,63-ТМ | 1 | каменный уголь | 198,42 | 72 | 0,54 | 2007 |
| **Итого:** | **2** |  |  |  | **1** |  |
| *Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)* |  |  |  |  |  |  |
| Универсал-6М | 2 | каменный уголь | 213,22 | 67 | 0,2 | 1996, 2000 |
| **Итого:** | **2** |  |  |  | **0,4** |  |
| *Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)* |  |  |  |  |  |  |
| ДЖК-0,63 | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,54 | 2008 |
| ЖДЖК-1,36Т | 1 |  | 190,48 | 75 | 1,17 | 2007 |
| **Итого:** | **2** |  |  |  | **1,71** |  |
| *Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)* |  |  |  |  |  |  |
| ДЖК-0,63 | 1 |  | 190,48 | 75 | 0,54 | 2001 |
| КВР-1,45 | 6 | каменный уголь | 213,22 | 67 | 1,247 | 2013, 2012 |
| КВМ-1,0 | 3 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,86 | 2013 |
| НИИСТУ-5 | 3 | каменный уголь | 198,42 | 72 | 0,54 | 2014 |
| **Итого:** | **13** |  |  |  | **12,222** |  |
| *Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)* |  |  |  |  |  |  |
| ДЖК-0,6 | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,52 | 2012 |
| *Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)* |  |  |  |  |  |  |
| КЧМ-5 | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,08 | 2002 |
| КЧМ-9 | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,08 | 2002 |
| Невский электрический | 1 | электроэнергия | 155,28 | 92 | 0,052 | н/д |
| **Итого:** | **3** |  |  |  | **0,212** |  |
| *Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)* |  |  |  |  |  |  |
| КВ-0,93 К | 1 | каменный уголь | 198,42 | 72 | 0,825 | 2007 |
| НИИСТУ-5 | 1 | каменный уголь | 198,42 | 72 | 0,5 | 2002 |
| **Итого:** | **2** |  |  |  | **1,325** |  |
| *Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)* |  |  |  |  |  |  |
| КЧМ3А | 1 | каменный уголь | 219,78 | 65 | 0,103 | 1985 |
| **Итого:** | **1** |  |  |  | **0,103** |  |
| *Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)* |  |  |  |  |  |  |
| КВр-0,63 | 1 | каменный уголь | 213,22 | 67 | 0,54 | 2010 |
| ДЖК-0,76 | 1 | каменный уголь | 213,22 | 67 | 0,65 | 2013 |
| НИИСТУ-5М | 1 | каменный уголь | 201,21 | 71 | 0,52 | 2008 |
| Итого: | **3** |  |  |  | **1,71** |  |
| *Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)* |  |  |  |  |  |  |
| КВР-1,0 | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,862 | 2009 |
| КВР-0,25 | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,216 | 2009 |
| ДЖК-0,76 | 1 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,603 | 2001 |
| **Итого:** | **3** |  |  |  | **1,681** |  |
| *Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)* |  |  |  |  |  |  |
| КВМ-80 | 2 | каменный уголь | 190,48 | 75 | 0,069 | 2009 |
| **Итого:** | **2** |  |  |  | **0,138** |  |

Параметры тепловой мощности нетто по источникам теплоэнергии приведен в таблице ниже.

**Таблица 3.1.6 - Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии**

| Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации | Ед. изм. | 2023 г. |
| --- | --- | --- |
| **п.г.т. Никель** |  |  |
| Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 188,080 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 176,83 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 11,454 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 4,660 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 172,17 |
|  |  |  |
| **г. Заполярный** |  |  |
| Котельная (АО "МЭС") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 250,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 229,625 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 26,050 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 15,149 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 214,476 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,160 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,160 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,142 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 5,018 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,118 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 4,182 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,938 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,938 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,125 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 5,813 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд») |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,200 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 1,179 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,240 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,240 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,160 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 3,080 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,430 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,430 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,020 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 0,410 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,880 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,880 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,070 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 2,810 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,000 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,050 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 0,950 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,118 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 4,182 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,710 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,710 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,070 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 1,640 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,222 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,222 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,060 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 12,162 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,520 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,520 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,030 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 0,490 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,740 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,740 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,130 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 1,610 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,212 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,212 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 0,202 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,325 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,325 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,060 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 1,265 |
|  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |
| Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,103 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,103 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 0,093 |
|  |  |  |
| **н.п. Вайда-Губа** |  |  |
| Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,710 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,710 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,090 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 1,620 |
|  |  |  |
| **н.п. Корзуново** |  |  |
| Котельная №51 (ООО «Теплонорд») |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,464 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,464 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,065 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 2,399 |
|  |  |  |
| **н.п. Лиинахамари** |  |  |
| Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,600 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,232 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 6,369 |
|  |  |  |
| **н.п. Луостари** |  |  |
| Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,77 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,77 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,223 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 6,547 |
|  |  |  |
| **н.п. Луостари** |  |  |
| Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,620 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,620 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,187 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 6,433 |
|  |  |  |
| **н.п. Луостари** |  |  |
| Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,940 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 8,940 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,252 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 8,688 |
|  |  |  |
| **н.п. Луостари** |  |  |
| Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 10,406 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 10,406 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,141 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 10,265 |
|  |  |  |
| **н.п. Луостари** |  |  |
| Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд») |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,640 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,640 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,000 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 1,640 |
|  |  |  |
| **н.п. Раякоски** |  |  |
| Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1») |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,690 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,690 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,030 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 0,660 |
|  |  |  |
| **н.п. Раякоски** |  |  |
| Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1») |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,260 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,260 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 0,250 |
|  |  |  |
| **н.п. Спутник** |  |  |
| Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,89 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,89 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,136 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 12,754 |
|  |  |  |
| **н.п. Спутник** |  |  |
| Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,681 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,681 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,080 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 1,601 |
|  |  |  |
| **н.п. Спутник** |  |  |
| Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,138 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,138 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 0,128 |
|  |  |  |
| **ж/д ст. Печенга** |  |  |
| Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд») |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,460 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,460 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 2,439 |
|  |  |  |
| **ж/д ст. Печенга** |  |  |
| Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд») |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 1,279 |

Общий уровень оснащённости потребителей в зоне действия котельной ЭЦ- 2 (пгт. Никель) коммерческими приборами учёта тепловой энергии и теплоносителя составляет 20,5%.

В системе теплоснабжения г. Заполярный организован коммерческий приборный учёт тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям. Доля тепловой энергии, отпускаемой потребителям по приборам учёта, составляет 64%.

Уровень оснащённости потребителей коммерческими приборами учёта тепловой энергии в зонах действия: котельной №3 в н.п. Лиинахамари, котельной №42/138 в н.п. Спутник (в.г. №42), котельной №13/73 в пгт. Печенга (в.г. №13), котельной №4/152 в пгт. Печенга (в.г. №4), котельная №15/146 в н.п. Луостари (в.г. №15), котельной №15/176 в н.п. Луостари (в.г. №15), котельной №5/106 в н.п. Луостари (в.г. №5), котельной №5/149 в н.п. Луостари (в.г. №5), котельной №51 в н.п. Корзуново составляет 10,0%.

Уровень оснащённости потребителей коммерческими приборами учёта тепловой энергии от котельной №13/55 в пгт. Печенга (в.г. №13) составляет 15,4%. Приборы учёта тепловой энергии установлены только у потребителей, в зонах действия остальных источников тепла отсутствуют.

Приборы учёта тепловой энергии у потребителей в зонах действия: котельной №2/44 в пгт Печенга (в.г. №2), котельной №4/115 на ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4), котельной №4/179 на ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4), котельной №9/49 в пгт. Печенга (в.г. №9), котельной №25/52 в пгт. Печенга (в.г. №25), котельной №18/65 в пгт. Печенга (в.г. №18), котельной №13/66 в пгт. Печенга (в.г. №13), котельной №69/6 в н.п. Вайда-Губа (в.г. №69), котельной №38/86 в пгт. Печенга (в.г. №38), котельной №21/90 в пгт. Печенга (в.г. №21), котельной №21/110 в пгт. Печенга (в.г. №21), котельной №21/149 в пгт. Печенга (в.г. №21), котельной №12/150 в н.п. Спутник (в.г. №12), котельной №12/151 в н.п. Спутник (в.г. №12), котельной №25/46 в пгт. Печенга (в.г. №25), котельной №21/172 в пгт. Печенга (в.г. №21), котельной №38/177 в пгт. Печенга (в.г. №38), котельной №42/188 в пгт. Печенга (в.г. №42), котельной №31/44 в н.п. Луостари (в.г. №31) отсутствуют.

Описание балансов установленной тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединённой тепловой нагрузки по каждой котельной, а также резервов и (или) дефицитов тепловой мощности и присоединённой тепловой нагрузки, сформированное с учётом требований действующего законодательства, приведено в таблице 3.1.7

**Таблица 3.1.7 - Тепловой баланс систем теплоснабжения в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций Печенгского муниципального округа за 2021 – 2023 годы**

| Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации | Ед.изм. | Период | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| **п.г.т. Никель** |  |  |  |  |
| Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 188,08 | 188,08 | 188,08 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 176,63 | 176,63 | 176,83 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 11,454 | 11,454 | 11,454 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 4,660 | 4,660 | 4,660 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 12,315 | 12,315 | 12,315 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 59,997 | 51,713 | 51,705 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 50,559 | 42,691 | 42,691 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 9,438 | 9,022 | 9,014 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 99,654 | 107,938 | 107,95 |
| **г. Заполярный** |  |  |  |  |
| Котельная (АО "МЭС") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 250,000 | 250,000 | 250,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 223,950 | 223,950 | 229,625 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 26,050 | 26,050 | 26,050 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 15,149 | 15,149 | 15,149 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 11,899 | 11,899 | 11,899 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе | Гкал/ч | 129,290 | 123,381 | 123,632 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 102,691 | 100,886 | 101,137 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 26,599 | 22,495 | 22,495 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 67,612 | 73,521 | 73,27 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,550 | 0,550 | 0,550 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 2,380 | 2,380 | 2,380 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,075 | 2,075 | 2,075 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,088 | 2,088 | 2,088 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,458 | 0,458 | 0,458 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 2,386 | 2,386 | 2,386 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,219 | 2,219 | 2,219 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,610 | 4,610 | 4,610 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,610 | 4,610 | 4,610 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,250 | 1,250 | 1,250 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,898 | 0,898 | 0,898 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,828 | 2,828 | 2,828 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,012 | 1,012 | 1,012 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 3,240 | 3,240 | 3,240 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,240 | 3,240 | 3,240 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,370 | 2,370 | 2,370 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,360 | 0,360 | 0,360 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,880 | 2,880 | 2,880 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,880 | 2,880 | 2,880 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,650 | 0,650 | 0,650 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,458 | 0,458 | 0,458 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 3,424 | 3,424 | 3,424 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,620 | 1,620 | 1,620 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 1,620 | 1,620 | 1,620 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 12,222 | 12,222 | 12,222 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,222 | 12,222 | 12,222 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,450 | 0,450 | 0,450 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,840 | 1,840 | 1,840 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,540 | 0,540 | 0,540 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 9,872 | 9,872 | 9,872 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,420 | 0,420 | 0,420 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,325 | 1,325 | 1,325 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,325 | 1,325 | 1,325 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,168 | 1,168 | 1,168 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| **н.п. Вайда-Губа** |  |  |  |  |
| Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,067 | 1,067 | 1,067 |
| **н.п. Корзуново** |  |  |  |  |
| Котельная №51 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,464 | 2,464 | 2,464 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,464 | 2,464 | 2,464 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,469 | 1,469 | 1,469 |
| **н.п. Лиинахамари** |  |  |  |  |
| Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 6,600 | 6,600 | 6,600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,600 | 6,600 | 6,600 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,467 | 0,467 | 0,467 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,690 | 1,690 | 1,690 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,224 | 1,224 | 1,224 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,466 | 0,466 | 0,466 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,212 | 4,212 | 4,212 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 7,910 | 7,910 | 7,910 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,910 | 7,910 | 7,910 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,061 | 1,061 | 1,061 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 5,016 | 5,016 | 5,016 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 6,620 | 6,620 | 6,620 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,620 | 6,620 | 6,620 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,888 | 0,888 | 0,888 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,775 | 4,775 | 4,775 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 8,940 | 8,940 | 8,940 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 8,940 | 8,940 | 8,940 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,199 | 1,199 | 1,199 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 6,668 | 6,668 | 6,668 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,990 | 4,990 | 4,990 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,990 | 4,990 | 4,990 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,860 | 1,860 | 1,860 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,860 | 1,860 | 1,860 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,319 | 2,319 | 2,319 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,640 | 1,640 | 1,640 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,640 | 1,640 | 1,640 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,350 | 1,350 | 1,350 |
| **н.п. Раякоски** |  |  |  |  |
| Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,690 | 0,690 | 0,690 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,690 | 0,690 | 0,690 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,090 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,348 | 0,348 | 0,351 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,318 | 0,318 | 0,321 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,222 | 0,302 | 0,299 |
| **н.п. Раякоски** |  |  |  |  |
| Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,060 | 0,070 | 0,070 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,114 | 0,104 | 0,104 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |
| Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,730 | 4,730 | 4,730 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,730 | 4,730 | 4,730 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,730 | 0,730 | 0,730 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 4,236 | 4,319 | 4,319 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 4,236 | 4,319 | 4,319 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,372 | -0,455 | -0,455 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |
| Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,681 | 1,681 | 1,681 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,681 | 1,681 | 1,681 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,121 | 1,121 | 1,121 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |
| Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| **ж/д ст. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,460 | 2,460 | 2,460 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,460 | 2,460 | 2,460 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,245 | 2,245 | 2,245 |
| **ж/д ст. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,201 | 1,201 | 1,201 |

Как видно из таблицы выше дефицита мощности по котельным нет. Наличие резерва мощности в системах теплоснабжения может позволить подключить новых потребителей и компенсировать выход из строя одного из источников.

Настоящая оценка надёжности теплоснабжения Печенгского муниципального округа выполнялась в соответствии с п. 73 «Требований к схемам теплоснабжения», утверждённым постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154.

Кроме того, в процессе определения надёжности теплоснабжения, применялись:

* «Методические указания по разработке схем теплоснабжения», утверждённые приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212;
* «Методические рекомендации по разработке схемы теплоснабжения», утверждённые приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 г. №565/667;
* Свод правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети» утв. Приказом Минрегионразвития РФ от 30.06.2012 г. №280 (с изменениями и дополнениями);
* «Методика и алгоритм расчёта надёжности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения», разработанная ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.
* «Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения», утверждённые приказом Министерства регионального развития РФ от 26.07.2013 г. №310
* и др.

Согласно п. 4.2 СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети» потребители теплоты по надёжности теплоснабжения делятся на три категории:

* Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.
* Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:
* жилые и общественные здания до 12 °C;
* промышленные здания до 8 °C.
* Третья категория - остальные потребители.

В соответствии с СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети» «*надёжность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р] (далее по тексту Схемы теплоснабжения – ВБР), коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж]»*.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы принимаются для:

* источника теплоты Рит = 0,97;
* тепловых сетей Ртс = 0,9;
* потребителя теплоты Рпт = 0,99;
* системы централизованного теплоснабжения (далее по тексту Схемы теплоснабжения– СЦТ) в целом Рсцт = 0,9\*0,97\*0,99 = 0,864.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности источника теплоснабжения, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности системы централизованного теплоснабжения к исправной работе принимается равным 0,97.

*Методика расчета показателей надежности в соответствии Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 года №212).*

Расчет вероятности безотказной работы (ВБР) тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением приведенного ниже алгоритма.

* Определить путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.
* На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.
* Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.
* На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

1. Интенсивность отказов элементов ТС

*1.1 Интенсивность отказов теплопровода λ с учетом времени его эксплуатации*:

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/(км·ч) | (2) |

где – начальная интенсивность отказов теплопровода, соответствующая периоду нормальной эксплуатации, 1/(км·ч);

- продолжительность эксплуатации участка, лет;

α- коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации участка:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (3) |

2. Параметр потока отказов элементов ТС:

*2.1 Параметр потока отказов участков ТС:*

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/ч, | (4) |

где L- длина участка ТС, км;

3. Среднее время до восстановления элементов ТС

*3.1 Среднее время до восстановления участков ТС* :

|  |  |
| --- | --- |
| , ч | (5) |

где: - расстояние между секционирующими задвижками, км;

*d* – диаметр теплопровода, м.

Значения коэффициентов *a, b, c* для формулы (5)*,*приведенные в таблице 2.1.7.1, получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров, рекомендуемых СНиП 41-02-2003.

Расстояния между *СЗ* должны соответствовать требованиям СНиП 41–02–2003 и приниматься в соответствии с таблицей 2.1.7.2.

Таблица 3.1.8 - Значения коэффициентов a, b и c в формуле (5)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Коэффициент | a | b | c |
| Значение | 2.91256074780734 | 20.8877641154199 | -1.87928919400643 |

Таблица 3.1.9 - Расстояния между СЗ в метрах и место их расположения

| Диаметр  теплопровода,  м | Диаметр не изменяется | | Диаметр изменяется | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ответвлений нет | ответвления есть | ответвлений нет | ответвления есть |
| до 0,4 | 1000 | непосредственно  за ответвлением,  расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м |
| от 0,4 до 0,6 | 1500 | непосредственно  за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 1500 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м |
| от 0,6 до 0,9 | 3000 | непосредственно  за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ  не более 3000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м) | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром  (не более 1000 м, 1500 м) |
| более 0,9 | 5000 | непосредственно  за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ  не более 5000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м) | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м) |

Если в результате анализа выявляется несоответствие принятым условиям, то в расчете среднего времени восстановления количество секционирующих задвижек и расстояние между ними условно принимается равным такому, при котором обеспечивается выполнение этих условий. Установка дополнительных задвижек включается в рекомендации.

4. Интенсивность восстановления элементов ТС, 1/ч:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (6) |

5. Стационарная вероятность рабочего состояния сети:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (7) |

где *N* – число элементов ТС.

6. Вероятность состояния сети, соответствующая отказу f-го элемента:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (8) |

7. Температура воздуха в здании j-го потребителя в конце периода восстановления f-го элемента:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (9) |

где - расчетная температура воздуха в здании *j*-го потребителя, 0С;

- расчетная для отопления температура наружного воздуха, 0С;

– часовой расход тепла у *j*-го потребителя при отказе *f-*го элемента при , Гкал/ч;

– расчетная часовая нагрузка *j*-го потребителя при , Гкал/ч;

– относительный часовой расход тепла у *j*-го потребителя при отказе *f*-го элемента при :

- время восстановления *f*-го элемента ТС, ч;

- коэффициент тепловой аккумуляции здания *j*-го потребителя, ч.

8. Коэффициент готовности к обеспечению расчетного теплоснабжения *j*-го потребителя (определяется для каждого потребителя расчетной схемы ТС):

|  |  |
| --- | --- |
| , | (10) |

где: *-* множество элементов ТС, выход которых в аварию не нарушает расчетный уровень теплоснабжения *j*-го потребителя.

9. Вероятность безотказного теплоснабжения *j*-го потребителя – вероятность обеспечения в течение отопительного периода температуры воздуха в здании *j*-го потребителя не ниже минимально допустимого значения (определяется для каждого потребителя расчетной схемы ТС):

|  |  |
| --- | --- |
| , | (1) |

где – продолжительность (число часов) стояния в течение отопительного периода температуры наружного воздуха ниже - температура наружного воздуха, при которой время восстановления *f*-го элемента равно временному резерву *j*-го потребителя, т.е. времени снижения температуры воздуха в здании *j*-го потребителя до минимально допустимого значения .

9.1 Температура наружного воздуха , при которой время восстановления *f*-го элемента равно временному резерву *j*-го потребителя

При (*j*-ый потребитель при аварии на *f*-ом участке не получает тепло):

|  |  |
| --- | --- |
|  | (122) |

При :

|  |  |
| --- | --- |
|  | (133) |

Здесь - минимально допустимая температура воздуха в здании *j*-го потребителя, 0С.

Продолжительности стояния температур наружного воздуха принимаются по СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология».

* 1. Правила определения - числа часов стояния температуры наружного воздуха ниже .

Если оказывается равной или выше +8 оС (начало отопительного сезона), это означает, что отказ *f*-го элемента нарушает пониженный уровень теплоснабжения *j*-го потребителя при любой температуре наружного воздуха и в формуле (1) величина берется равной продолжительности отопительного периода.

Если оказывается равной , отказ *f*-го элемента влияет на теплоснабжение *j*-го потребителя только при температурах ниже расчетных и в формуле (1) берется равной - числу часов стояния температуре наружного воздуха ниже .

Если (минимальная температура наружного воздуха), отказ *f*-го элемента не влияет на теплоснабжение *j*-го потребителя и в формуле (1) берется равной нулю.

Если , то = .

|  |  |
| --- | --- |
|  | (14) |

Если и значение определяется по графику продолжительностей стояния температур (график Россандера):

где: - продолжительность стояния температуры наружного воздуха ниже расчетной для отопления, ч;

- продолжительность отопительного периода, ч;

- средняя за отопительный период температура наружного воздуха, 0С.

Расчет выполняется для каждого участка, входящего в путь от источника до абонента:

* вычисляется время ликвидации повреждения на i-м участке;
* по каждой градации повторяемости температур вычисляется допустимое время проведения ремонта;
* вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше чем время ремонта повреждения;
* вычисляются относительные доли и поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры +12 ºС.

Итоговые значения показателей надежности систем теплоснабжения приведены в таблице 3.1.10

Таблица **3.1.10 - Оценка надежности систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа**

| № | Наименование источника | Нормативные значения показателей надежности теплоснабжения | Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения | Заключение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная ЭЦ-2, пгт. Никель | Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Р=0,9;  Коэффициент готовности Кг=0,97 | Р=0,99156;  Кг=0,99986 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 2 | Котельная г. Заполярный | Р=0,86532  Кг=0,99848 | Вероятность безотказной работы системы не соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 3 | Котельная К-15, н.п. Раякоски | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 4 | Котельная М-4, н.п. Раякоски | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 5 | Котельная №3, п. Лиинахамари | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 6 | Котельная №42/138, п. Спутник (в.г. №42) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 7 | Котельная №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 8 | Котельная №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 9 | Котельная №13/55, пгт. Печенга (в.г. №13) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 10 | Котельная №2/44, пгт Печенга (в.г. №2) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 11 | Котельная №4/115, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 12 | Котельная №4/179, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 13 | Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 14 | Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25) | Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Р=0,9;  Коэффициент готовности Кг=0,97 | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 15 | Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям,  коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 16 | Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 17 | Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 18 | Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 19 | Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 20 | Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 21 | Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 22 | Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 23 | Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 24 | Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 25 | Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 26 | Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 27 | Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42) | Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Р=0,9;  Коэффициент готовности Кг=0,97 | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 28 | Котельная №15/146 н.п. Луостари (в.г. №15) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 29 | Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 30 | Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 31 | Котельная №5/149 н.п. Луостари (в.г. №5) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 32 | Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31) | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 33 | Котельная №51 н.п. Корзуново | Р=1,0000  Кг=0,9999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |

Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения г. Заполярный не соответствует нормативным значениям, коэффициент готовности системы теплоснабжения г. Заполярный удовлетворяет нормативным значениям.

Вероятность безотказной работы и коэффициент готовности других систем теплоснабжения, расположенных на территории округа, соответствуют нормативным значениям.

Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется провести работы по реконструкции тепловых сетей с заменой изношенных участков. Ежегодная замена изношенных участков тепловых сетей позволит повысить надежность теплоснабжения, снизить вероятность возникновения аварийной ситуации, а также сократить потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях.

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию. В тариф входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка топлива и прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее. На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту.

В целях утверждения единых тарифов для потребителей коммунальных услуг (населения) муниципального образования, формирование тарифа на тепловую энергию производится по замыкающей цене, при которой в экономически обоснованных расходах теплоснабжающих организаций, действующих в пределах границ муниципального образования, учитываются также и затраты на приобретение тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций. При этом основной целью осуществления регулирования конечных цен указанным способом, является формирование стоимости коммунальных услуг по единой цене, для потребителей тепловой энергии, подключенных к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих организаций. Соответственно уполномоченным органом, осуществляющим функции государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию, производится экспертная оценка предложений от всех организаций в части предложений об установления экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию по всем статьям расходов.

На основании указанной оценки и обоснованных корректировок формируются цены (тарифы) на тепловую энергию, которые после проведения слушаний, утверждаются постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области.

**Таблица 3.1.11 - Сведения об утверждённых ценах (тарифах) на тепловую энергию для потребителей на 2024 год, руб./Гкал**

| Муниципальное образование | Наименование теплоснабжающей, теплосетевой организации | Период | | | Период | | | Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Население\* | Потребители | Потребители (кроме населения) | Население\* | Потребители | Потребители (кроме населения) |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | |
| Печенгский муниципальный округ (г. Заполярный) | АО «Кольская ГМК» тепловая энергия с учетом передачи тепловой энергии по сетям | - | 3562,58 | - | - | 3925,89 | - | от 18.12.2023 № 49/27 |
|
| МУП «Тепловые сети» (передача тепловой энергии) | - | 487,24 | - | - | 783,06 | - | от 20.12.2023 № 51/2 |
| АО "Мурманэнергосбыт" (потребители, присоединенные к сетям МУП «Тепловые сети») | 3404,98 | 3594,67 | 3594,67 | 3823,8 | 8945,63 | 4036,81 | от 20.12.2023 № 51/7 |
| АО "Мурманэнергосбыт" (потребители, присоединенные к сетям АО «МЭС» | - | 3107,43 | - | - | 8162,61 | - |
| АО "Мурманэнергосбыт" (теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии) | - | 3107,43 | - | - | 3489,64 | - |
| Печенгский муниципальный округ (п.г.т. Никель) | АО "Мурманэнергосбыт" | 3463,9 | 3592,67 | 3592,67 | 3889,96 | 7546,29 | 4034,57 | от 20.12.2023 № 51/7 |
| АО "Мурманэнергосбыт" на коллекторах источника тепловой энергии |  | 3033,72 |  |  | 6359,9 |  | от 20.12.2023 № 51/7 |
| АО «Кольская ГМК» | - | 3717,58 |  | - | 3889,73 |  | от 18.12.2023 № 49/27 |
| Печенгский муниципальный округ | ООО "ПромВоенСтрой" (н.п. Лиинахамари) | 3393,51 | 6771,82 | 4278,52 | 3810,91 | 6991,14 | 4702,09 | от 15.12.2023 № 48/10 |
| ООО «Теплонорд» (п.г.т. Печенга) | - | 15400,7 |  |  | 20601,18 | - | от 25.12.2023 № 48/8 |
| ООО «ПромВоенСтрой» (с.п. Спутник) | 3804,36 | 8065,72 | 7190,52 | 4000,0 | 8065,72 | 7902,38 | от 15.12.2023 № 48/11 |
| ООО «ПромВоенСтрой» (котельные № 4/152, 13/73) | 3804,36 | 8065,72 | 7190,52 | 4000,0 | 8065,72 | 7902,38 |
| ООО «ПромВоенСтрой» (котельная №13/55) | 3804,36 | 8065,72 | 5365,89 | 4000,0 | 8065,72 | 5897,11 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» | 3736,18 | 3338,06 | 7062,0 | 3885,62 | 3457,63 | 7062,0 | от 19.12.2023 № 50/56 |
| ООО "Теплонорд" (с.п. Корзуново) | 3804,36 | 10153,99 | 5686,29 | 4000,00 | 10398,14 | 6249,23 | от 18.12.2023 № 49/2 |
| ООО «ПромВоенСтрой» (н.п. Луостари (ул. Верхняя, ул. Нижняя)) | 3804,36 | 9133,94 | 7190,52 | 4000,0 | 9133,94 | 7902,38 | от 15.12.2023 № 48/9 |
| ПАО «ТГК-1» (н.п. Раякоски) | 2996,26 | 11763,06 | 3259,26 | 3331,11 | 11763,06 | 3660,15 | от 18.12.2023 № 49/13 |

3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения

На территории Печенгского муниципального округа услуги централизованного водоснабжения оказывают следующие организации:

1 - АО «Городские сети»

2 - МУП «Сети Никеля»

3 - МКП «Жилищное хозяйство»

4 - ФГБУ ЦЖКУ (Минобороны РФ)

Централизованное водоснабжение на территории округа имеется в п.г.т. Никель, н.п. Приречный, н.п. Раякоски, н.п. Борисоглебский, г. Заполярный, пгт. Печенга, ж/д ст. Печенга (19 км), н.п. Спутник, н.п. Лиинахамари, нп. Корзуново, н.п. Луостари.

Описание системы водоснабжения каждого населенного пункта приведено ниже.

Структура централизованной системы водоснабжения п.г.т. Никель.

В настоящее время источником хозяйственно-питьевого водоснабжения промплощадки и п.г.т. Никель является водохранилище на озере Лучломполо с комплексом гидротехнических сооружений. Водохранилище расположено в 8 км от поселка. Водозаборное сооружение выполнено в виде затопленного железобетонного оголовка с водоприемной камерой и рыбозащитным сооружением. От оголовка по самотечному водоводу протяженностью 7,75 п.м.и диаметром 530 мм. вода поступает на насосную станцию первого подъема, расположенную на р. Б. Колос-йоки на территории АО «Кольская ГМК». Лимит водозабора составляет 5500 тыс. м /год. далее по трубопроводу, протяженностью 3800 м.п на установки ультрафиолетового обеззараживания воды, расположенные в здании хозпитьевых резервуаров. После очистки обеззараженная вода поступает в хозпитьевые резервуары, далее в распределительную сеть городского поселения;

Обеззараживание воды осуществляется при помощи ультрафиолетового облучения шестью установками УОВ – 150 ДМ, производительностью 150 м3/час.

Эксплуатацию и обслуживание объектов и сетей централизованной системы водоснабжения п.г.т. Никель осуществляет МУП «Сети Никеля».

Структура централизованной системы водоснабжения н.п. Приречный

Источником водоснабжения н.п. Приречный служит оз. Алла-Акка-ярви, водоем рыбохозяйственного значения. Проектная мощность водозабора составляет 760,0 тыс. м /год.

Структура централизованной системы водоснабжения н.п. Раякоски

В соответствии с Постановлением Администрации городского поселения Никель Печенгского района Мурманской области № 47 от 05.06.2017 года, а также в соответствии с заключенным между администрацией городского поселения Никель Печенгского района Мурманской области и МУП «Сети Никеля» договором № 3 от 13.06.2017 года «О закреплении недвижимого имущества на праве хозяйственного ведения», в состав переданного имущества в п. Раякоски входят только водопроводные, канализационные, тепловые сети и здание насосной станции, в п. Борисоглебский - водопроводные и канализационные сети. В указанных населенных пунктах передано имущество без оборудования для водозабора, очистки и подачи ее в сеть. Указанное оборудование (насосы, фильтры и пр.), предназначенное для подъема воды и очистки сточных вод, находится на балансе Каскада Пазских ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1». МУП «Сети Никеля» использует поступивший в водопроводную сеть ресурс для обеспечения потребителей поселков водой посредством обеспечения работоспособности переданных на баланс сетей.

Источником водоснабжения н.п. Раякоски служит р. Паз. Забор воды осуществляет ГЭС-6 из верхнего бьефа.

Перед подачей потребителю вода проходит очистку на песчаных фильтрах и обеззараживание на бактерицидной установке. Также имеется и хлораторная установка типа ЛОНИ-100, которая включается либо при выходе из строя бактерицидной установки, либо при очень загрязненной воде, при паводках.

Структура централизованной системы водоснабжения н.п. Борисоглебский

Источником водоснабжения н.п. Борисоглебский служит р. Паз. Забор воды осуществляет ГЭС-8 из верхнего бьефа.Перед подачей потребителю вода проходит очистку на песчаных фильтрах и обеззараживание на бактерицидной установке. Также имеется и хлораторная установка типа ЛОНИ-100, которая включается либо при выходе из строя бактерицидной установки, либо при очень загрязненной воде, при паводках.

Структура централизованной системы водоснабжения н.п. Сальмиярви

Централизованное водоснабжение населенного пункта Сальмиярви находятся в ведении Министерства Обороны Российской Федерации, в связи с этим данные по объектам инженерной инфраструктуры отсутствуют.

Структура централизованной системы водоснабжения г. Заполярный

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Заполярный и промплощадки АО «Кольская горно-металлургическая компания» является водозаборные сооружения на водохранилище Пало-Ярви.

Водохранилище расположено в Печенгском районе, Мурманской области, в 3-х км северо-западнее г. Заполярный, на озере Поло-Ярви.

Водохранилище расположено в Печенгском районе, Мурманской области, на значительном удалении от города — 3,5 км. северо-западее г. Заполярный, на озере Поло-Ярви.

Акционерное общество «Городские сети» является организацией, осуществляющей водоснабжение и водоотведение в границах муниципального образования. Все наружные сети водоснабжения относятся к зоне эксплуатационной ответственности АО «Городские сети», за исключением участка водопроводной сети от ВК-8 до объектов АО «Кольская ГМК».

Протяженность водоводов и уличной водопроводной сети, находящихся в хозяйственном ведении АО «Городские сети», составляет 23,279 км.

Система водоснабжения города Заполярный характеризуется объединенной схемой хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения. После обеззараживания вода подается в населенный пункт.

На территории г. Заполярный можно выделить одну централизованную систему холодного водоснабжения, расположенную в г. Заполярный, и одну нецентрализованную систему холодного водоснабжения, находящуюся на территории промплощадки. Система централизованного водоснабжения города обслуживается АО «Городские сети» г. Заполярный. В её состав входят: водозаборные сооружения на водохранилище Пало-Ярви, насосная станция, водопроводные сети в г. Заполярный.

Максимальная производительность насосной станции водозаборного сооружения на озере Поло-Ярви составляет 700 м3/час.

Водохранилище создано на оз. Поло-Ярви подпором двух плотин: на реке Нама-Йоки, вытекающей из озера, и на юге оз. Поло-Ярви.

Скважины отсутствуют, озеро Пало-Ярви, тип насоса – 4 центробежных, моноблочных. Дата ввода в эксплуатацию – 2011год. Два в работе – два в резерве.

Тип водозабора – донный (глубинный), резервного нет.

Вид водозабора – открытый.

Глубина расположения водоприёмных окон – 3,5 м (отм.151 м).

1. От дна до нижнего края окна – 2,5 м (отм.149 м).

2. От дна водоёма до верхнего края - 4,5 м (отм.151 м).

Отметка НЯ для водозабора при маловодье - 152,5 м.

Отметка ОЯ для водозабора при маловодье – 152,5 м.

Частота проведения мероприятий, направленных на повышение эффективности работы очистных сооружений: - нет очистных сооружений.

Износ основного оборудования – 25%.

Дата ввода объекта в эксплуатацию – 1970г.

Дата последнего капитального ремонта/замены – 2010-2014гг, 2020г., 2021г.-текущий ремонт.

Ближайший источник водоснабжения в случае отключения водозабора – НЕТ.

Фактический уровень воды – 154,5 м.

Сине-зеленые водоросли – отсутствуют. Периодичность взятия проб – 1 раз в месяц.

Резервный источник электропитания – дизель-генератор.

Структура централизованной системы водоснабжения ж/д ст. Печенга (19 км)

Питьевая вода транспортируется в населенный пункт ст.ж/д Печенга (19 км) по магистральному водоводу от двух источников хозяйственно-питьевого водоснабжения для населенных пунктов пгт Печенга, ст.ж/д Печенга (19 км) и объектов военной инфраструктуры: на р. Нясюккяйоки и артезианской скважины АС №17/1.

Для подачи воды в водопроводную систему данного населенного пункта действует насосная станция второго подъема. Подача воды станцией второго подъема осуществляется круглосуточно, равномерно, включает в себя центробежный насос двухстороннего входа К80-50-200А.

Структура централизованной системы водоснабжения п.г.т. Печенга

Источниками хозяйственно-питьевого водоснабжения для населенных пунктов п.г.т Печенга, ст. ж/д Печенга и объектов военной инфраструктуры являются два водозабора: открытый водозабор на реке Нясюккяйоки и артезианская скважина АС №17/1.

1.Водозабор из реки Нясюккяйоки осуществляется по 2-м стальным трубам с перфорацией Ø200 мм в береговой колодец, откуда по двум всасывающим трубопроводам Ø150 мм, оборудованным обратными клапанами, с сеткой поступает на водонасосную станцию (станцию 1 подъема) далее в водонапорный бак (емкость 350 м3), откуда поступает в водовод, идущий в магистральную сеть.

2.Источником водоснабжения является скважина подземных вод (АС №17/1), расположенная в военном городке Печенга, 17 км. Забор воды из водоносного горизонта осуществляется с помощью погружного насоса марки ЭЦВ 10-65-100. Скважина располагается в здании насосной станции скважинного водозабора (насосной станции 1-го подъема) Суточная производительность насосной станции 1500,0 м3/сут. В помещении заглубленного машинного зала располагается оголовок скважины с установленным в ней погружным насосом 1-го подъема. Насосом 1-го подъема, расположенным в скважине, вода подается в резервуар разрыва струи (емкость 350,0 м3). откуда по магистральному водоводу диаметром 200,0х6,0 мм поступает в систему водоснабжения п.г.т. Печенга на хозяйственно-питьевые, противопожарные нужды.

Следует отметить, что имеются три дополнительных скважины с устроенными над ними павильонами: АС №17/2, АС №17/3 и АС №17/4. Скважины планировалось использовать в системе водоснабжения п.г.т. Печенга, но пробные запуски (последний в 2007 г.) показали, что существующий дебит скважин очень низкий и они не могут быть использованы в работе системы водоснабжения.

Структура централизованной системы водоснабжения н.п. Спутник

Источником водоснабжения является оз. Каккуринярви. Через водозабор по 2-м трубопроводам вода самотеком поступает в водоприемный колодец, откуда по двум всасывающим трубопроводам поступает на насосную станцию 1-го подъема (ВНС), на которой установлены насос марки КМ100-65-200а и 2 насоса марки К80-50-200. Из насосной станции 1-го подъема вода подается в водонапорную башню (Vбака = 120 м3) и далее в сеть. Перед подачей в водонапорную башню (ВНБ) производится очистка воды гипохлоритом кальция в помещении хлораторной.

Структура централизованной системы водоснабжения н.п. Лиинахамари

Водоснабжение осуществляется из двух поверхностных источников. Первым источником водоснабжения является оз. Кянте-Ярви. Через водозабор по трубопроводам вода самотеком поступает в водоприемный колодец, откуда самотеком (за счет разности перепада отметок) по трубопроводам вода поступает в сеть. Перед подачей в сеть производиться очистка на станции УФО.

Вторым (резервным) источником водоснабжения является оз. Хихна-Ярви. Через водозабор по трубопроводам вода самотеком поступает в водоприемный колодец, откуда самотеком (за счет разности перепада отметок) по трубопроводам вода поступает в сеть.

Структура централизованной системы водоснабжения нп. Корзуново.

Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения населенного пункта является каптажный колодец.

Запасы подземных вод утверждены на 25 летний срок эксплуатации в количестве 6,05 тыс. куб. м/сут в 1978 году, на данный момент нормативный срок эксплуатации истек, размер запасов подземных вод требуют пересмотра и уточнения. Вода проходит насосную станцию I-го подъема, далее поступает к потребителям, станция II-го подъема отсутствует. Также отсутствуют резервуары чистой воды. Обработка воды в населенном пункте не производится. В настоящее время объекты системы водоснабжения находятся на балансе организации АО «Городские сети». Промышленные и сельскохозяйственные предприятия на территории населенного пункта отсутствуют, в виду чего хозяйственно-питьевое водоснабжение данных предприятий не осуществляется.

Водоснабжение населенном пункте Луостари.

Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения населенного пункта Луостари (ул. Верхняя) является озеро Питкяярви, откуда вода поступает в резервуары чистой воды, по наружным сетям водоснабжения питьевая вода поступает в накопительные емкости (два резервуара по 25 куб. м) одновременно создающие давление в распределительной сети.

Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения населенного пункта Луостари (ул. Нижняя) является артезианская скважина, откуда вода поступает в резервуары чистой воды.

Запасы подземных вод утверждены на 25 летний срок эксплуатации в количестве 2,56 тыс. куб. м/сут в 1985 году, на данный момент нормативный срок эксплуатации истек, размер запасов подземных вод требуют пересмотра и уточнения.

В н. п. Луостари (ул. Нижняя) вода проходит насосную станцию I-го подъема, далее поступает в резервуар, затем через насосную станцию II-го подъема идет к потребителям. В н. п. Луостари (ул. Нижняя) вода подается насосной станцией первого подъема в резервуар чистой воды, расположенный на возвышенности, откуда самотеком поступает к потребителям, насосы II-го подъема отсутствуют.

Объекты системы водоснабжения находятся на балансе ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ. Промышленные и сельскохозяйственные предприятия на территории населенного пункта отсутствуют, в виду чего хозяйственно-питьевое водоснабжение данных предприятий не осуществляется.

Основными потребителями услуги водоснабжения на территории округа является население, социально - бытовые учреждения, а также вторичные водопотребители:

предприятия и организации муниципального и коммерческого плана - конторы, магазины, и др. и промпредприятия.

В других населенных пунктах поселения системы централизованного водоснабжения отсутствуют. Водоснабжение в данном случае осуществляется из питьевых колодцев, скважин.

По данным АО «Городские сети» характеристика сетей центрального водоснабжения представлена в таблице ниже.

**Таблица 3.2.1 – характеристика сетей АО «Городские сети»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Способ прокладки | |
| наземный | подземный |
| 1 | Протяженность сетей ХВС | м | 6226,26 | 17052,51 |
| 2 | Кол-во ветхих сетей ХВС | м | 3,676 | 7,354 |

По данным АО «Городские сети» баланс водопотребления за 2023 год представлен в таблице ниже.

**Таблица 3.2.2 – балансы водопотребления по данным АО «Городские сети»**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023  г. Заполярный | 2023  Нп. Корзуново |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Производительность водозаборных сооружений | м3/ч | 1141,32 | 20,84 |
| 2 | Удельный расход эл/энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения | кВт\*ч/м3 | 1,353 | 3,6 |
| 3 | Поднято воды из источника | тыс. м3 | 1141,320 | 20,845 |
| 4 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3 | 0,941 |  |
| 5 | Отпущено воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 1140,631 | 20,845 |
| 6 | Потери воды в водопроводной сети | тыс. м3 | 57,066 | 1,042 |
| 7 | Передано воды потребителям: | тыс. м3 | 1083,565 | 19,551 |
| 7.1 | -бюджет | тыс. м3 | 41,996 | 1,39 |
| 7.2 | -население | тыс. м3 | 614,709 | 8,502 |
| 7.3 | -прочие | тыс. м3 | 426,860 | 9,712 |

В Печенгском муниципальном округе контроль водопотребления осуществляется путем снятия показаний с индивидуальных приборов учета (ИПУ), установленных как у физических лиц, так и юридических лиц. Многоквартирные дома оборудованы общедомовыми приборами учета (ОДПУ), что позволяет более точно вести учет водопотребления. Возникающая разница между объемами по ОДПУ и суммой ИПУ начисляется ТСЖ или управляющей компании. Юридические лица устанавливают приборы учета, как правило, на границе эксплуатационной ответственности, что также позволяет вести более точный учет расхода воды.

Доля абонентов, абонентов, осуществляющих расчеты за полученную воду по приборам учета, приведена в таблице ниже.

**Таблица 3.2.3 – обеспеченность приборами учета по данным АО «Городские сети»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Обеспеченность прибором учета | Ед. изм. | ХВС |
| 1 | население | % | 61 |
| 2 | бюджет | % | 100 |
| 3 | прочие | % | 99.8 |

**Таблица 3.2.4 - балансы водопотребления по данным МКП «Жилищное хозяйство»**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Производительность водозаборных сооружений | м3/ч |  |
| 2 | Удельный расход эл/энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения | кВт\*ч/м3 | 0,263 |
| 3 | Поднято воды из источника | тыс. м3 | 60,904 |
| 4 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3 | 0,037 |
| 5 | Отпущено воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 60,867 |
| 6 | Потери воды в водопроводной сети | тыс. м3 | 2,985 |
| 7 | Передано воды потребителям: | тыс. м3 | 57,882 |
| 7.1 | -бюджет | тыс. м3 | 2,129 |
| 7.2 | -население | тыс. м3 | 27,613 |
| 7.3 | -прочие | тыс. м3 | 28,14 |

**Таблица 3.2.5 - обеспеченность приборами учета по данным МКП «Жилищное хозяйство»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Обеспеченность прибором учета | Ед. изм. | ХВС |
| 1 | население | % | 53 |
| 2 | бюджет | % | 100 |
| 3 | прочие | % | 99,9 |

«технологическая зона водоснабжения» - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды;

«централизованная система холодного водоснабжения» - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам;

«нецентрализованная система холодного водоснабжения» - сооружения и устройства, технологически не связанные с централизованной системой холодного водоснабжения и предназначенные для общего пользования или пользования ограниченного круга лиц.

Описание технологических зон централизованного водоснабжения Печенгского муниципального округа представлено в Таблице ниже.

**Таблица 3.2.6 – Эксплуатационные зоны**

| Наименование муниципального образования, административного центра | Наименование населенных пунктов, входящих в состав муниципального образования | Система водоснабжения (централизованная/ нецентрализованная) | Источник водоснабжения | Эксплуатационная зона Организация, несущая эксплуатационную ответственность при осуществлении централизованного водоснабжения | Балансовая принадлежность источников водоснабжения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Печенгского муниципального округа | п.г.т. Никель | централизованная | Водозаборные сооружения оз. Лучломполо | МУП «Сети Никеля» | Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| н.п. Приречный | централизованная | Водозаборные сооружения оз. Алла-Акка-ярви | МУП «Сети Никеля» | Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| н.п. Раякоски | централизованная | Водозаборные сооружения р. Паз | ГЭС-6 (забор воды),  МУП «Сети Никеля» | Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| н.п. Борисоглебский | централизованная | Водозаборные сооружения р. Паз | ГЭС-8 (забор воды),  МУП «Сети Никеля» | Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| н.п. Сальмиярви | централизованная | Н/д | ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ | Частная собственность, Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| г. Заполярный | централизованная | Водозаборные сооружения на водохранилище Пало-Ярви | АО «Городские сети» г. Заполярный | Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | Водозаборные сооружения озера (водохранилища) Селиакка-ярви | АО «Кольской ГМК» | Частная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| пгт. Печенга | централизованная | р. Нясюккяйоки и артезианская скважина АС №17/1 | ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ | Частная собственность, Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| ж/д ст. Печенга (19 км) | централизованная | р. Нясюккяйоки и артезианская скважина АС №17/1 | ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ | Частная собственность, Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| н.п. Спутник | централизованная | оз. Каккурин-Ярви | ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ | Частная собственность, Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| н.п. Лиинахамари | централизованная | оз. Кянте-Ярви | МКП «Жилищное хозяйство» | Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| нп. Корзуново | централизованная | каптажный колодец | АО «Городские сети» | Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| н.п. Луостари | централизованная | озеро Питкяяври | ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ | Частная собственность, Муниципальная собственность |
| централизованная | Арт. скважина | ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ | Частная собственность, Муниципальная собственность |
| нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |
| Прочие населенные пункты | нецентрализованная | шахтные колодцы, скважины мелкого заложения | Муниципальная собственность, частная собственность | Муниципальная собственность, частная собственность |

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей оборудования источников водоснабжения согласно схеме водоснабжения представлен в таблице 3.2.7.

**Таблица 3.2.7 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения**

| Наименование населенного пункта | Мощность существ. сооружений | | Водопотребление | | (+) Резерв / (-) дефицит | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Макс. суточ. | | Годовое | |
| Макс. суточ. | Годовое | Макс. | Годовое |
| суточ. |
| м3/сут | тыс.м3/год | м3/сут | тыс.м3/год | м3/сут | % | тыс.м3/год | % |
| п.г.т. Никель | 24000 | 8760 | 6161,463 | 1658,219 | 17838,537 | 74,33 | 7101,781 | 81,1 |
| н.п. Приречный | 1200 | 438 | 10,816 | 2,826 | 1189,184 | 99,10 | 435,174 | 99,4 |
| н.п. Раякоски\* | 60 | 21,9 | 59,532 | 15,562 | 0,468 | 0,78 | 6,338 | 28,9 |
| н.п. Борисоглебский\*\* | 336 | 122,64 | 5,267 | 1,319 | 330,733 | 98,43 | 121,321 | 98,9 |
| г. Заполярный | 14400 | 5256 | 4879,370 | 1331,951 | 9520,630 | 66,12 | 3924,049 | 74,7 |
| пгт. Печенга | 1560 | 569,4 | 1089,076 | 298,312 | 470,924 | 30,19 | 271,088 | 47,6 |
| ж/д ст. Печенга (19 км) | 2400 | 876 | 376,148 | 98,298 | 2023,852 | 84,33 | 777,702 | 88,8 |
| н.п. Спутник | 2160 | 788,4 | 516,899 | 129,451 | 1643,101 | 76,07 | 658,949 | 83,6 |
| н.п. Лиинахамари | 156 | 56,94 | 147,214 | 40,324 | 8,786 | 5,63 | 16,616 | 29,2 |
| нп. Корзуново | 1200 | 438 | 66,096 | 17,273 | 1133,904 | 94,49 | 420,727 | 96,1 |
| н.п. Луостари | 1512 | 551,88 | 543,191 | 141,951 | 968,809 | 64,07 | 409,929 | 74,3 |

\* - Забор воды на производственные и хозяйственно-бытовые нужды осуществляется из реки Паз. Система хозяйственно-бытового водоснабжения ГЭС-6 связана с системой водоснабжения н.п. Раякоски.

\*\* - Забор воды на производственные и хозяйственно-бытовые нужды осуществляется из реки Паз. Система хозяйственно-бытового водоснабжения ГЭС-8 связана с системой водоснабжения н.п. Борисоглебский.

В соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 и СанПиН 1.2.3685-21 питьевая вода должна быть безопасна в эпидемическом и радиационном отношении, безвредна по химическому составу и иметь благоприятные органолептические свойства, а также качество питьевой воды должно соответствовать гигиеническим нормативам перед ее поступлением в распределительную сеть, а также в точках водоразбора наружной и внутренней водопроводной сети. Характеристика систем очистки питьевой воды, используемых в системах централизованного водоснабжения приведено ниже.

Сооружения очистки и подготовки воды п.г.т. Никель

Сооружения очистки и водоподготовки в п.г.т. Никель расположены на территории промплощадки АО «Кольская ГМК». На хозпитьевых резервуарах работают 6 установок для ультрафиолетового обеззараживания питьевой воды УОВ-150ДМ (00.00.000 РЭ). Процесс водоподготовки выглядит следующим образом. Установки УОВ-150ДМ применяются для получения безопасной в эпидемиологическом отношении воды, обеззараженной от возбудителей инфекционных заболеваний бактериальной и вирусной природы ультрафиолетовым излучением с дополнительным обеззараживанием эжектированным фотолитическим озоном.

Сооружения очистки и подготовки воды п. Раякоски

Перед подачей потребителю населенного пункта вода проходит очистку на песчаных фильтрах и обеззараживание на бактерицидной установке. Также имеется и хлораторная установка типа ЛОНИ-100, которая включается либо при выходе из строя бактерицидной установки, либо при очень загрязненной воде, при паводках.

Сооружения очистки и подготовки воды п.Борисоглебский.

Перед подачей потребителю населенного пункта вода проходит очистку на песчаных фильтрах и обеззараживание на бактерицидной установке. Также имеется и хлораторная установка типа ЛОНИ-100, которая включается либо при выходе из строя бактерицидной установки, либо при очень загрязненной воде, при паводках.

Сооружения очистки и подготовки воды г. Заполярный

Водоподготовка производится в отдельном помещении насосной станции. Обеззараживание сырой воды, поступающей из водоисточника - водохранилища Пало-ярви в систему хозяйственно-питьевого водоснабжения, производится раствором гипохлорита натрия, получаемом в электролизёре фирмы SCITEC модели NT-L-2000.Требуемое время контакта хлора с водой обеспечивается в магистральном водоводе от насосной станции до кольцевых внутриквартальных сетей г. Заполярный. После обеззараживания вода, подаваемая в распределительную сеть г. Заполярный. Качество воды, поднимаемой из водоисточника – озера (водохранилища) Пало-ярви, не соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания" Контроль качества» по окраске, цветности, мутности, содержанию железа и никеля.

Качество воды, подаваемой в распределительную сеть г. Заполярный, не соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 по показателям цветности и железа.

Рассматривается вариант реконструкции (модернизации) системы очистки питьевой воды. Производится подготовка задания на проектирование по объекту «Строительство очистных сооружений на оз.Поло-Ярви для очистки питьевой воды от железа, никеля и цветности». Цена Договора составляет 6 119 032 руб.46 коп.

Сооружения очистки и подготовки воды ж/д ст. Печенга (19 км) и п.г.т. Печенга

На территории ж/д ст. Печенга (19 км) и п.г.т. Печенга водоподготовка производится с использованием установок обеззараживания УДВ-100/14-10-100 производительностью 100,0 м3/час. Установки обеззараживания воды УДВ-100/14-10-100 находятся в удовлетворительном состоянии, но оборудование морально устарело, необходимо провести модернизацию станций очистки.

Сооружения очистки и подготовки воды н.п. Спутник

На территории н.п. Спутник обеззараживание воды производится с использованием станции обеззараживания ПОЭ-70, которая установлена в здании хлораторной. Водоподготовка (обеззараживание воды) производится гипохлоритом натрия. Установка обеззараживания воды находятся в удовлетворительном состоянии, но оборудование морально устарело, необходимо провести модернизацию станций очистки.

Сооружения очистки и подготовки воды н.п. Лиинахамари

На территории н.п. Лиинахамари водоподготовка производится с использованием установки обеззараживания с помощью УФ. Существующая технологическая схема очистки воды для обеззараживания воды позволяет обеспечить качество питьевой воды согласно требованиям действующей нормативной документации.

Обработка воды, подаваемой в распределительный водопровод н.п. Корзуново,

н.п. Луостари не производится. Качество подземных вод контролируется лабораторией ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Мурманской области".

По данным исследований воды из водопровода нп. Корзуново, качество воды перед подачей в разводящую сеть соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21 и Сан-ПиН 1.2.3685-21, качество воды из водопровода н.п. Луостари перед подачей в разводящую сеть соответствует требованиям действующей нормативной документации.

**Таблица 3.2.8 - тариф на питьевую воду, ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа/единицы измерения | Год | Период действия тарифов | |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России» | Питьевая вода руб./куб.м. | 2023 | 35,33 | |
|  | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 2024 | 35,33 | 39,67 |
| 2025 | 33,73 | 35,08 |

**Таблица 3.2.9 - Тарифы на услуги, оказываемые АО «Городские сети» в сфере водоснабжения на 2024 год**

| ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ г.Заполярный и н.п. Корзуново | | |
| --- | --- | --- |
| 2024 год | с 01.01 по 30.06 | с 01.07 по 31.12 |
| Питьевая вода, руб.м3 | 28,52 | 32,80 |
| Водоотведение, руб./м3 | 35,73 | 40,13 |
| ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ г.Заполярный и н.п.Корзуново | | |
| Питьевая вода, руб.м3 | 33,14 | 51,99 |
| Водоотведение, руб./м3 | 46,51 | 60,27 |
| ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ с учетом транспортировки по сетям АО «Кольская ГМК» | | |
| Питьевая вода, руб.м3 | 52,47 | 73,65 |
| Водоотведение, руб./м3 | 65,70 | 82,05 |

**Таблица 3.2.10 - Тарифы на услуги, оказываемые в сфере холодного водоснабжения потребителям МУП «Сети Никеля»**

| Наиме11ование реrулпруемой организации | Вид тарифа/еди11ицы измере11ия | Год | Период действия тарифов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| МУП «Сети Никеля» | Печенrский муниципальный округ Мурманской областu (п.r.т, Никель, 11.п. Раякоски) | | | |
| Питьевая вода руб./м3 | 2023 | 24,09 | |
|  | с 01.01.по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 2024 | 24,09 | 27,34 |
| 2025 | 24,39 | 24,57 |

**Таблица 3.2.11 - тарифы на услуги, оказываемые в сфере холодного водоснабжения потребителям МКП "Жилищное хозяйство"**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа/единицы измерения | Год | Период действия тарифов | |
| МКП "Жилищное хозяйство" Печенгского муниципального округа | Муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области (н.п. Лиинахамари) | | | |
| Питьевая вода руб./куб. м |  | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | |
| 2023 | 91,22 | |
|  | с 01.01 по 30.06 | с 01.07 по 31.12 |
| 2024 | 91,22 | 93,60 |
| 2025 | 97,90 | 97,90 |
| 2026 | 97,90 | 103,91 |
| 2027 | 103,91 | 104,12 |

3.3. Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения

На территории Печенгского муниципального округа услуги централизованного водоотведения оказывают следующие организации организации:

1 - АО «Городские сети»

2 - МУП «Сети Никеля»

3 - МКП «Жилищное хозяйство»

4 - ФГБУ ЦЖКУ (Минобороны РФ)

Согласно схеме водоотведения централизованное водоотведение на территории округа имеется в п.г.т. Никель, н.п. Раякоски, н.п. Борисоглебский, г. Заполярный, п.г.т. Печенга, ж/д ст. Печенга (19 км), н.п. Спутник, н.п. Лиинахамари, нп. Корзуново, н. п. Верхнее и Нижнее Луостари.

В централизованные системы водоотведения поступают только хозяйственно-бытовые сточные воды. Отвод дождевых и талых вод с территории округа не организован, осуществляется по рельефу.

Система водоотведения п.г.т. Никель.

Сточные воды от жилой застройки и общественных зданий по системе самотечных и отводятся на канализационные очистные сооружения. Для перекачивания стоков в системе водоотведения поселка предусмотрена канализационная насосная станция, производительностью 12 тыс. м3 в сутки. Отведение обеззараженных сточных вод в реку Колос-Йоки.

Система водоотведения н.п. Приречный.

Сточные воды от жилой застройки и общественных зданий по системе самотечных и напорных коллекторов отводятся на канализационные очистные сооружения н.п. Приречный. Схема очистки хоз. бытовых сточных вод предусматривает механическую очистку.

Производительность технологической системы механической очистки сточных вод составляет 1200м3/сут. После механической очистки сточные воды направляются на обеззараживание, которое производится раствором хлорной извести в контактных резервуарах хлораторной. Далее очищенная вода сбрасывается на рельеф.

Система водоотведения н.п. Борисоглебский

На территории населенного пункта сточные воды от жилой застройки и общественных зданий отводятся на очистные сооружения. Сброс очищенных стоков осуществляется в р. Паз.

Система водоотведения н.п. Раякоски.

На территории населенного пункта сточные воды от жилой застройки и общественных зданий отводятся на очистные сооружения. Сброс очищенных стоков осуществляется в р. Паз.

Система водоотведения г. Заполярный

На территории г. Заполярный модно выделить две эксплуатационные зоны централизованного водоотведения. Первая эксплуатационная зона расположена в г. Заполярный обслуживается АО «Городские сети» г. Заполярный. В её состав входят: 3 канализационные насосные станции (№1, №7, №8), сети водоотведения протяжённостью 21583,13 п.м., очистные сооружения биологической очистки (СБО).

Вторая эксплуатационная зона находится на территории промплощадки, обслуживается АО «Кольская ГМК». В её состав входят 1 канализационная насосная станция (№6) и сети водоотведения протяжённостью 11400,00 п.м., предназначенные для транспортирования сточных вод с промплощадки на СБО.

Система водоотведения п.г.т. Печенга и ж/д ст. Печенга (19 км)

На территории п.г.т. Печенга и ж/д ст. Печенга (19 км) сточные воды отводятся от жилой застройки и общественных зданий системой самотечных коллекторов на канализационные очистные сооружения (КОС) производительностью 400 м3/сут каждая. Сточные воды после очистки сбрасываются в устье р. Няссюки-Йоки и в р. Каккурин-Йоки.

Система водоотведения н.п. Спутник

На территории н.п. Спутник сточные воды отводятся от жилой застройки и общественных зданий системой самотечных и напорных коллекторов на КОС производительностью 1400 м3/сут. Сточные воды после очистки сбрасываются в р. Каккурин-Йоки на расстоянии 0,2 км от устья. На сетях водоотведения имеется одна канализационная насосная станция (КНС) №221.

Система водоотведения н.п. Лиинахамари

На территории н.п. Лиинахамари сточные воды от жилой застройки и общественных зданий отводятся системой самотечных и напорных коллекторов на фильтрационный колодец-отстойник. Канализационные очистные сооружения отсутствуют, сточные воды без очистки сбрасываются в бухту Девкина заводь губы Печенга Баренцева моря. На сетях водоотведения имеется одна КНС.

Система водоотведения нп. Корзуново

На территории с. Корузново сточные воды от жилой застройки и общественных зданий отводятся на локальные очистные сооружения.

Системы водоотведения н. п. Луостари

Отвод хозяйственно-бытовых стоков от абонентов н. п. Луостари осуществляется через систему самотечных трубопроводов напрямую на рельеф без предварительной очистки.

В остальной части муниципального округа хозяйственно-фекальные стоки собираются в выгреб и септики, откуда периодически вывозятся ассенизаторскими машинами вывозятся на существующие канализационные очистные сооружения.

Согласно схеме водоотведения Печенгского муниципального округа балансы поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков представлен в таблице 3.3.1.

**Таблица 3.3.1 – Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков**

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2020 год |
| --- | --- | --- | --- |
| пгт. Никель | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 1609,454 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 791,263 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м | 119,615 |
| 1.3 | Прочие потребители | тыс. куб. м | 698,576 |
| н.п. Приречный | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 3,561 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 3,561 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м | - |
| 1.3 | Прочие потребители | тыс. куб. м | - |
| н.п. Раякоски | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 17,544 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 15,105 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м | 2,439 |
| 1.3 | Прочие потребители | тыс. куб. м | - |
| н.п. Борисоглебский | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 1,199 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 1,199 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м | - |
| 1.3 | Прочие потребители | тыс. куб. м | - |
| г. Заполярный за 2023 год | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 1467,896 |
| 1.1 | Транспортирование по сетям АО "КГМК" | тыс. куб. м | 23,832 |
| 1.2. | Собственные нужды | тыс. куб. м | 3,624 |
| 1.3 | Население | тыс. куб. м | 1045,190 |
| 1.4 | Бюджетные потребители | тыс. куб. м | 96,423 |
| 1.5 | Прочие потребители | тыс. куб. м | 37,296 |
| 1.6 | Пром. потребители | тыс. куб. м | 261,531 |
| пгт. Печенга | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 89,494 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 89,494 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м |  |
|  | Прочие потребители | тыс. куб. м |  |
| ж/д ст. Печенга (19 км) | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 49,149 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 49,149 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м |  |
|  | Прочие потребители | тыс. куб. м |  |
| н.п. Спутник | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 129,451 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 129,451 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м |  |
|  | Прочие потребители | тыс. куб. м |  |
| н.п. Лиинахамари за 2023 год | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 36,778 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 28,870 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м | 2,226 |
|  | Прочие потребители | тыс. куб. м | 5,642 |
| нп. Корзуново за 2023 год | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 16,615 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 14,589 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м | 1,617 |
|  | Прочие потребители | тыс. куб. м | 0,409 |
| н.п. Луостари | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в т.ч.: | тыс. куб. м | 141,951 |
| 1.1 | Население | тыс. куб. м | 141,951 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. куб. м |  |
|  | Прочие потребители | тыс. куб. м |  |

Описание структуры централизованной системы водоотведения представлено в таблице 3.3.2.

**Таблица 3.3.2 - Описание структуры централизованной системы водоотведения**

| Наименование населенных пунктов | Сбор, передача сточных вод (выгреб, рельеф, центральная канализация) | Очистка сточных вод |
| --- | --- | --- |
| п.г.т. Никель | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения пгт. Никель |
| н.п. Приречный | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения н.п. Приречный |
| н.п. Раякоски | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения н.п. Раякоски |
| н.п. Борисоглебский | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения н.п. Борисоглебский |
| г. Заполярный | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения .Заполярный |
| пгт. Печенга | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения пгт. Печенга |
| ж/д ст. Печенга (19 км) | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения ж/д ст. Печенга (19 км) |
| н.п. Спутник | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения н.п. Спутник |
| н.п. Лиинахамари | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Отсутствуют |
| нп. Корзуново | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Очистные сооружения нп. Корзуново |
| н. п. Верхнее и Нижнее Луостари | Центральная канализация, выгреб, рельеф | Отсутствуют |

При отсутствии централизованного водоотведения, сточные воды от жилых домов и общественных зданий отводятся в выгреб и септики на приусадебных участках или непосредственно на рельеф в пониженные места.

Согласно схеме водоотведения Печенгского муниципального округа расчет требуемой мощности очистных сооружений представлен в таблице 3.3.3.

**Таблица 3.3.3 - Расчет требуемой мощности очистных сооружений**

| Целевое назначение водоотведения | Мощность существ. Сооружений м3/сут тыс.м3/год | Периоды | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год | | | 2043 г. | | |
| м3/сут тыс.м3/год | (-) Дефицит/(+)Резерв | | м3/сут тыс.м3/год | (-) Дефицит/(+)Резерв | |
| м3/сут тыс.м3/год | % | м3/сут тыс.м3/год | % |
| пгт. Никель | 12000 | 4409,463 | 7590,537 | 63,3 | 4367,353 | 7632,647 | 63,61 |
| 4380 | 1 609,45 | 2770,546 | 1594,08 | 2785,916 |
| н.п. Приречный | 1200 | 9,756 | 1190,244 | 99,2 | 6,540 | 1193,460 | 99,46 |
| 438 | 3,56 | 434,439 | 2,39 | 435,613 |
| г. Заполярный | 12000 | 4301,696 | 7698,304 | 64,2 | 6133,803 | 5866,197 | 48,88 |
| 4380 | 1 570,12 | 2809,881 | 2238,84 | 2141,162 |
| пгт. Печенга | 400 | 245,188 | 154,8119 | 38,7 | 347,245 | 52,755 | 13,19 |
| 146 | 89,49 | 56,506 |  | 126,74 | 19,255 |  |
| ж/д ст. Печенга (19 км) | 400 | 269,310 | 130,6904 | 32,7 | 114,435 | 285,565 | 71,39 |
| 146 | 98,30 | 47,702 |  | 41,77 | 104,231 |  |
| н.п. Спутник | 1400 | 354,660 | 1045,34 | 74,7 | 301,316 | 1098,684 | 78,48 |
| 511 | 129,45 | 381,549 |  | 109,98 | 401,020 |  |
| нп. Корзуново | 1400 | 47,323 | 1352,677 | 96,6 | 40,095 | 1359,905 | 97,14 |
| 511 | 17,27 | 493,727 |  | 14,63 | 496,365 |  |

По данным таблицы видно, что мощности существующих очистных сооружений достаточно для очистки прогнозного объема сточных вод. Однако, рекомендуется провести работы по реконструкции существующих очистных сооружений, с модернизацией системы очистки сточных вод. Сооружения канализации должны быть рассчитаны на пропуск суммарного расчетного максимального расхода и дополнительного притока поверхностных и грунтовых вод, неорганизованно поступающего в самотечные сети канализации через неплотности люков колодцев и за счет инфильтрации грунтовых вод.

Согласно схеме водоотведения Печенгского муниципального округа показатели качества очистки сточных вод представлены в таблице ниже.

**Таблица 3.3.4 – Целевые показатели развития системы водоотведения**

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | 2025 | | 2026-204 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **п.г.т. Никель** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | 100,0 | | 100,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | 100,0 | | 100,0 |
| **н.п. Приречный** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | 100,0 | | 100,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | 100,0 | | 100,0 |
| **н.п. Раякоски** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | 100,0 | | 100,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | 100,0 | | 100,0 |
| **н.п. Борисоглебский** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | 100,0 | | 100,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | 100,0 | | 100,0 |
| **г. Заполярный** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| **пгт. Печенга, ж/д ст. Печенга (19 км)** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 95,0 | | 95,0 | | 95,0 |
| **н.п. Спутник** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 95,0 | | 95,0 | | 95,0 |
| **н.п. Лиинахамари** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 95,0 | 95,0 | | 95,0 | |
| **нп. Корзуново.** | | | | | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 95,0 | 95,0 | | 95,0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 95,0 | | 95,0 | | 95,0 |

**Таблица 3.3.5 - тарифы на услуги, оказываемые в сфере холодного водоснабжения и водоотведения потребителям МКП "Жилищное хозяйство" Печенгского муниципального округа**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа/единицы измерения | Год | Период действия тарифов | |
| МКП "Жилищное хозяйство" Печенгского муниципального округа | Муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области (н.п. Лиинахамари) | | | |
| Водоотведение руб./куб. м |  | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | |
| 2023 | 96,77 | |
|  | с 01.01 по 30.06 | с 01.07 по 31.12 |
| 2024 | 94,40 | 94,40 |
| 2025 | 103,36 | 103,36 |
| 2026 | 103,36 | 109,48 |
| 2027 | 109,48 | 109,66 |

**Таблица 3.3.6 - Тарифы на услуги, оказываемые в сфере водоотведения потребителям МУП «Сети Никеля»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование реrулпруемой организации | Вид тарифа/еди11ицы измере11ия | Год | Период действия тарифов | |
| МУП «Сети Никеля» | Печенrский муниципальный округ Мурманской областu (п.r.т, Никель, 11.п. Раякоски) | | | |
| Водоотведение руб./м3 | 2023 | 23,78 | |
|  | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 2024 | 23.78 | 26,27 |
| 2025 | 23,72 | 25,l6 |

**Таблица 3.3.7 - Тарифы на услуги, оказываемые в сфере водоотведения потребителям ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа/единицы измерения | Год | Период действия тарифов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | Мурманская область | | | |
| Водоотведение руб./куб.м. | 2023 | 39,62 | |
|  | с 01.01. по 30.06. | с 01.07, по 31.12, |
| 2024 | 33,74 | 37,89 |
| 2025 | 31,04 | 32,28 |

**Таблица 3.3.8 - Тарифы на услуги, оказываемые в сфере водоотведения потребителям АО «Городские сети»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа/единицы измерения | Год | Период действия тарифов | |
| АО «Городские сети» | Печенгский муниципальный округ Мурманской области  (г. Заполярный, н.п. Корзуново) | | | |
| Водоотведение руб./м3 |  | с 01.01.по 30.06. | с 01.07.по31.12. |
| 2024 | 46,51 | 60,27 |
| 2025 | 59,39 | 59,39 |
| 2026 | 59,39 | 63,39 |
| 2027 | 63,39 | 63,54 |

3.4. Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения

На территории Печенгского муниципального округа электроснабжение потребителей осуществляют:

1-АО «Мурманэнергосбыт» «Заполярная горэлектросеть»

2-филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»

3- Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»

4-Филиал «АтомЭнергоСбыт» Мурманск Акционерного общества «АтомЭнергоСбыт» Никельский участок

Электроснабжение населённых пунктов, расположенных на территории муниципального образования, осуществляется от Кольской энергосистемы и комплексов дизельных электростанций. Системные источники электрогенерации и источники, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, отсутствуют.

Электроэнергия подаётся по двум одноцепным высоковольтным линиям среднего второго класса напряжения 35 кВ «М-105» и «М-106». Линии связывают электроподстанции 150/35 кВ «21 Заполярный» (расположена на территории Печенгского муниципального округа в границах городского поселения Заполярный) и 35/6 кВ «314 Печенга» (построена в юго-западной части п.г.т. Печенга). С шин 35 кВ ПС «314 Печенга» по линиям «М-52» и «М-53» осуществляется питание ведомственной электроподстанции 35/6 кВ «313» (ФГУП «123 ЭС ВМФ» МО РФ), расположенной в южной части населённого пункта Лиинахамари.

Линии «М-105» и «М-106» выполнены проводом АС 120, линии «М-52» и «М-53» - АС 70. Протяжённость ЛЭП 35 киловольт по территории городского поселения составляет порядка 47 км в одноцепном исчислении.

Электроподстанция «314 Печенга» сформирована на основе двух трансформаторов ТМН-6300/35-80У1, введённых в эксплуатацию в 1989 году. Загрузка подстанции в зимний период составляет 47%. Техническое состояние характеризуется как удовлетворительное.

На электроподстанции «313» установлено два трансформатора: один мощностью 1,8 МВА и один мощностью 1,6 МВА. Тип трансформаторов и техническое состояние оборудования электроподстанции неизвестно. Загрузка электроподстанции низкая, порядка 10%.

Краткая характеристика электроподстанций и высоковольтных сетей 35 кВ отображена в таблицах 2.4.1 и 3.4.2.

**Таблица 3.4.1 - Краткая характеристика электроподстанций 35 кВ, расположенных на территории городского поселения Печенга.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристика | | | ПС «314 Печенга» | ПС «313» «Лиинахамари» |
| Номинальные напряжения | | | 35/6 кВ | 35/6 кВ |
| Количество и мощность трансформаторов | | | 2х 6,3 МВА | 1х 1,8 МВА  1х 1,2 МВА |
| Тип трансформаторов | | | ТМН-6300/35-80У1 | н/д |
| Наличие устройства РПН | | | 1 шт. (РС-4) | н/д |
| Год ввода в эксплуатацию | | | Т1,Т2: 1989 | н/д |
| Максимум загрузки ПС, | лето | | 14,5% | 6% |
| зима | | 47% | 10% |
| в том числе по трансформаторам | лето | Т1 | 12% | н/д |
| Т2 | 17% | н/д |
| зима | Т1 | 51% | н/д |
| Т2 | 43% | н/д |
| Принадлежность электроподстанции | | | ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» | ФГУП «123 ЭС ВМФ» МО РФ |

**Таблица 3.4.2 - Краткая характеристика высоковольтных сетей 35 кВ, расположенных на территории городского поселения Печенга.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Соединение | Номер линии | Количество цепей | Тип/марка провода | Тип опор | Год постройки |
| ПС 21 Заполярный – ПС 314 Печенга | М-105 | 1 | АС-120 | металлические  деревянные | н/д |
| М-106 | 1 | АС-120 | металлические  деревянные | н/д |
| ПС 314 Печенга – ПС 313 | М-52  М-53 | 2 | АС-70 | металлические  деревянные | н/д |

Данные по балансам за 2023 год отсутствуют.

По данным Администрации Печенгского муниципального округа планируются приросты объектов, информация представлена в таблице ниже.

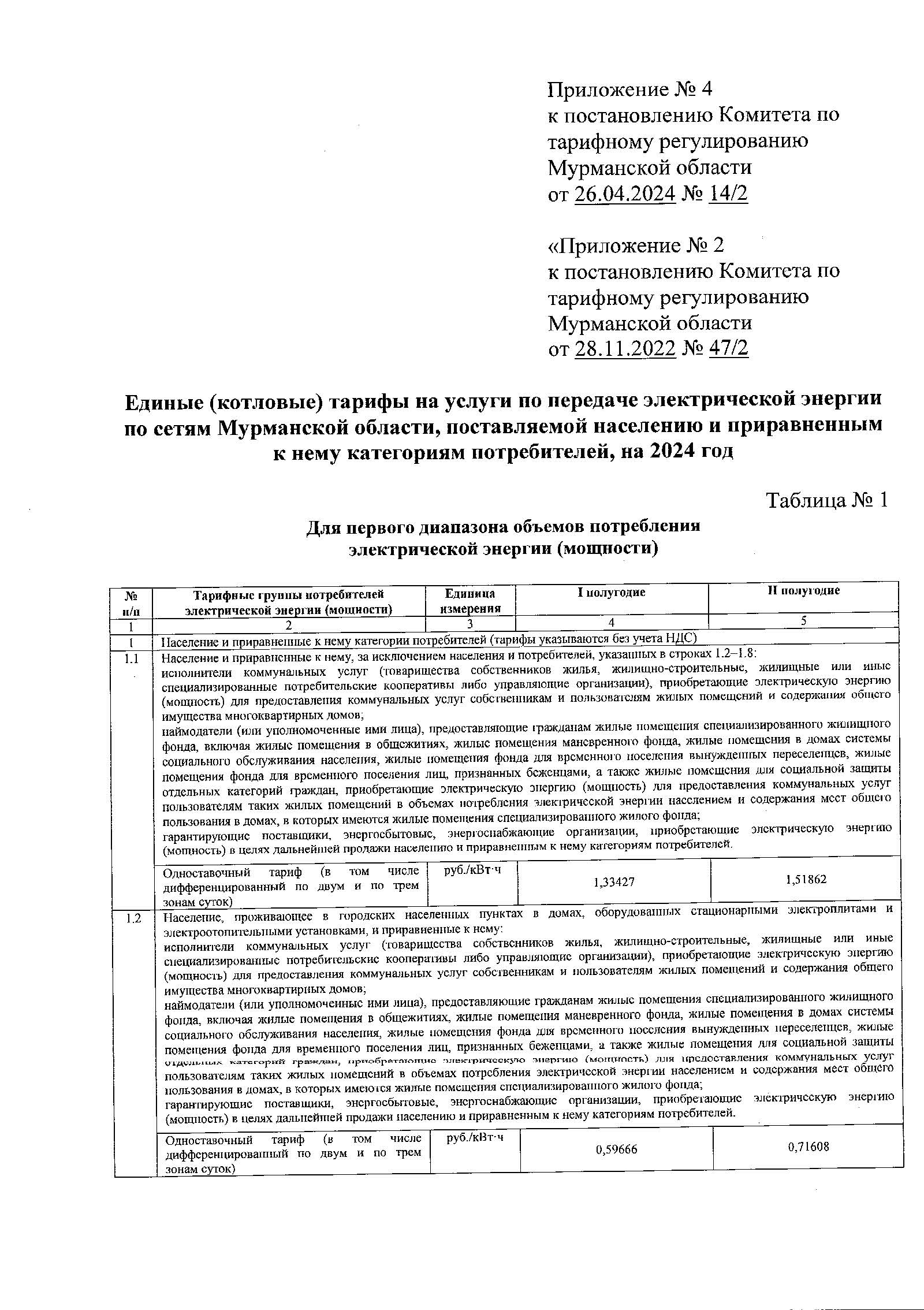
**Таблица 3.4.3 – перспективные приросты объектов**

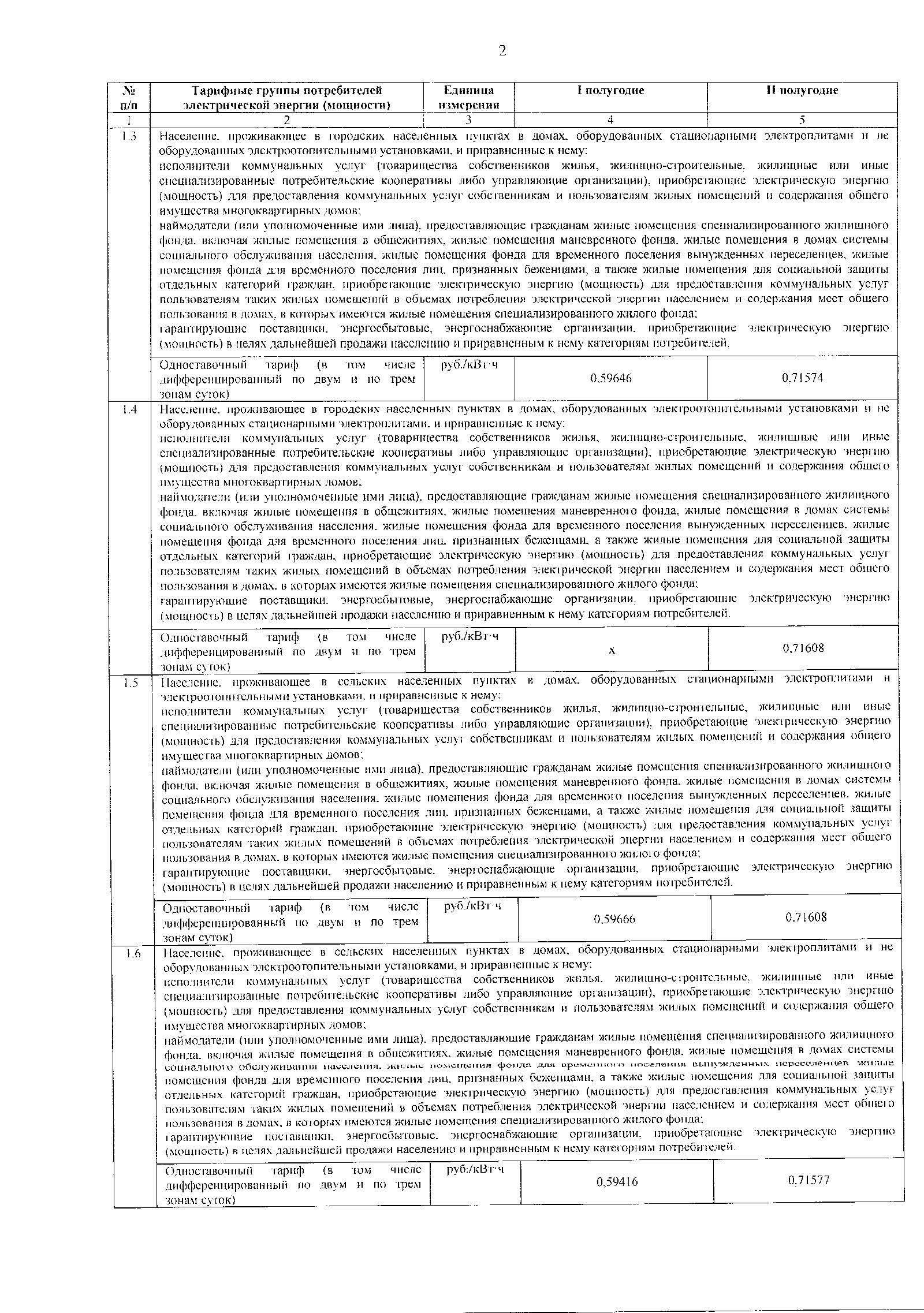
| адрес потребителя | наименование потребителя | тип потребителя | год ввода в эксплуатацию | источник подключения потребителя | Площадь, м2 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| г. Заполярный, ул. Ленинградская | Многоквартирный 5-ти этажный дом | население | 2025 | АО «АтомЭнергоСбыт» | 5994,3 кв.м. |

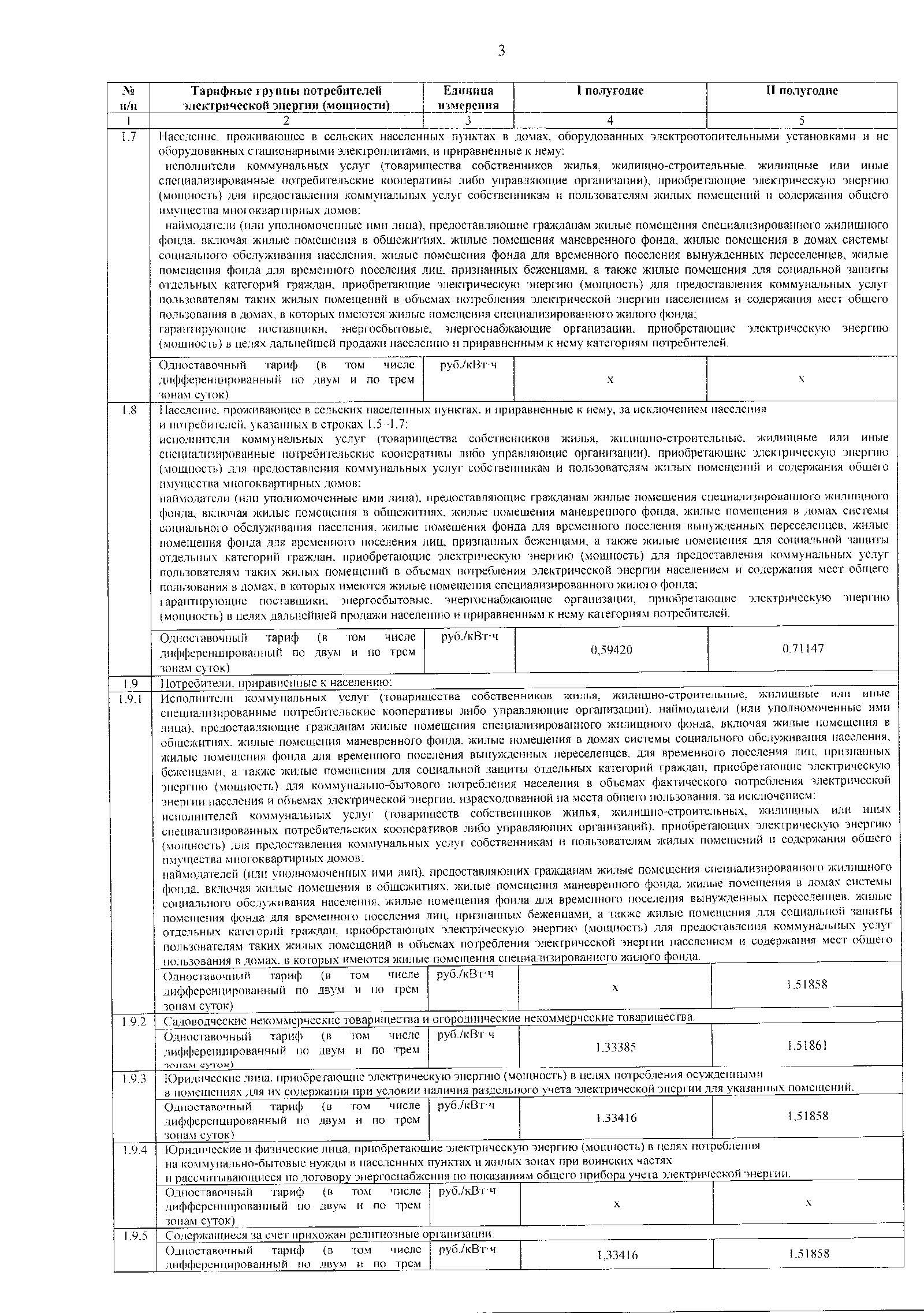
Общедомовые приборы учета электрической энергии отсутствуют, квартирными приборами учета оборудовано 97,6 % потребителей, в связи с этим составление баланса проводилось на основании количества израсходованного ресурса, предъявленных к оплате объемов потребленной электрической энергии. Небаланс между расчетным произведенным количеством электрической энергии и отпущенной потребителям переносится на потери при транспортировке ресурса.

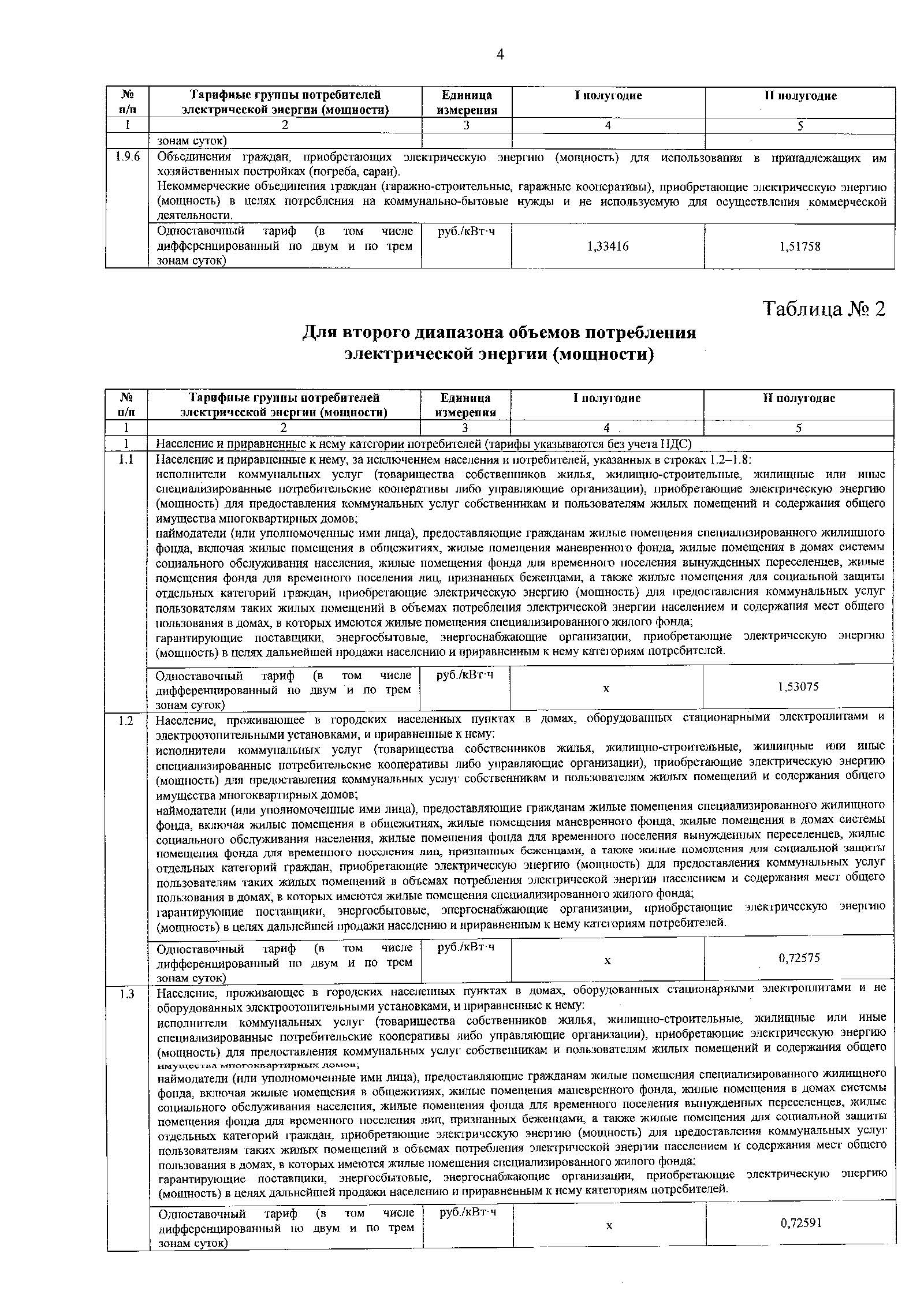
По данным АО «АтомЭнергоСбыт» по потребителям, находящимся на расчетах в филиале «АтомЭнергоСбыт» Мурманск, обеспеченность приборами учета категории население составляет 87%. ПО категориям бюджет, прочие ответственность за установку приборов учета несет сетевая организация.

Согласно постановлению Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 26.04.2024 года №14/2 «о внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области, ранее установленных на 2024 год» тарифы на электрическую энергию представлены в таблице ниже.

****

****

****

****

3.5. Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения

В настоящее время в разработке ПАО «Газпром» Программа развития газоснабжения и газификации Мурманской области на период 2025-2030 гг., в которую будут включены мероприятия по переводу источников теплоснабжения и промышленных предприятий на природный газ.

3.6. Характеристика состояния и проблем в системе сбора и утилизации ТБО

На территории Печенгского муниципального округа услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами оказывают:

1- Региональный оператор Мурманский филиал АО «Ситиматик»

2 - АО "Кольская ГМК"\*

\*сведения из Территориальной схемы обращения с отходами Мурманской области

На территории Печенгского муниципального округа применяется планово-регулярная система вывоза твердых коммунальных отходов – вывоз ТКО с периодичностью, предусмотренной санитарными нормами. Основой системы сбора твердых коммунальных отходов является сбор твердых коммунальных отходов в контейнерах.

Согласно Генеральной схеме санитарной очистки Печенгского муниципального округа деятельность по обращению с твердыми бытовыми отходами на территории Печенгского муниципального округа осуществляет региональный оператор. АО «Ситиматик» на основании договора субподряда осуществляет сбор и транспортирование ТКО на полигон, принадлежащий им по договору аренды. Предприятие лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 3 и 4 классов опасности, в составе лицензируемой деятельности осуществляются такие виды работ как сбор, транспортирование и размещение отходов III-IV класса опасности. Полигон расположен по адресу: с.п. Междуречье Кольского района, Год ввода в эксплуатацию полигона – 2019, мощность полигона –250 тыс. м3/год.

На МСК АО «Ситиматик» происходит выделение вторичного сырья: лом черных и цветных металлов, текстиль, бой стекла, полимеры и макулатура в количестве 15% и более от общего объема поступающих отходов.

Отобранные на МСК полезные фракции, пригодные к вовлечению в хозяйственный оборот, направляются на утилизацию за пределы региона, так как собственных мощностей на территории Мурманской области в настоящее время нет.

На конвейере сортировки отбираются следующие виды вторсырья: макулатура, пленка и емкости ПВД, ПНД, ПП, ПЭТ бутылка, лом цветных и черных металлов и т.д. В результате работы комплекса отсортировывается 10 фракций вторичных материальных ресурсов.

По данным регионального оператора Мурманского филиала АО «Ситиматик» на территории Печенгского муниципального округа установлено следующее количество контейнеров и бункеров:

**Таблица 3.6.1 - информация о количестве и объеме установленных контейнеров/бункеров по Печенгскому муниципальному окруry.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Объект | Емкость, м3 | Кол-во, шт. |
| 1 | Контейнер | 1,1 | 483 |
| 2 | Бункер | 8 | 38 |
| 3 | Контейнер | 0,12 | 133 |
| 4 | контейнер | 0,75 | 39 |
| 5 | контейнер | 0,7 | 1 |
| 6 | контейнер | 0,24 | 12 |
| 7 | контейнер | 0,66 | 4 |
| 8 | контейнер | 0,36 | 1 |
| 9 | контейнер | 0,8 | 2 |
| 10 | контейнер | 1 | 1 |

Адресный перечень мест накопления ТКО на территории муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области утвержден Постановлением Правительства Мурманской области от 28.03.2024 № 196-ПП.

По исследованиям зарубежных и отечественных специалистов, удельное годовое накопление ТКО на одного жителя населенных мест (норма накопления) имеет тенденцию к постоянному росту, что объясняется повышением уровня жизни и ростом объема упаковочных материалов в ТКО.

В настоящем разделе норма накопления ТКО от населения принимается в соответствии с постановлением Правительства Мурманской области от 03.05.2018 года №192-ПП/4 (в ред. От 18.12.2018 №592-ПП).

- 1,80 м3/год на человека, на 1 проживающего, многоквартирный дом, индивидуальные жилые дома.

Оценка объемов образования ТКО проводится с целью определения потребности в контейнерах, специализированном транспорте для сбора и вывоза ТКО, а также для определения необходимой мощности объектов обращения с отходами.

Так как на территории городского округа нормы накопления ЖБО не утверждены, то в расчётах средняя рекомендуемая норма накопления ЖБО в неканализованном жилищном фонде принимается 3,25 м3/год на 1 человека.

По данным регионального оператора Мурманского филиала АО «Ситиматик» данные по реализованным услугам в сфере обращения с ТКО представлены в таблице 2.6.2. Объемы образования ТКО по Мурманской области представлены в таблице 3.6.3.

**Таблица 3.6.2- Реализованные услуги по сбору, хранению, транспортировки, утилизации и обезвреживания ТКО по Печенгскому муниципальному округу**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | Период | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Сумма выставленных счетов в системе сбора и утилизации ТКО | тыс. руб./год | 63 745 | 68 308 | 69417 |
| 2 | Сумма задолженностей за коммунальные услуги | тыс. руб./год | 5 781 | 2 528 | 1569 |
| 3 | Кол-во потребителей: | чел |  |  |  |
| 3.1 | мкд | чел | 36909 | 33299 | 34494 |
| 3.2 | ижс | чел |  |  |  |
| 3.3 | Бюджет | ед. |  |  |  |
| 3.4 | Прочие | ед. | 139 | 145 | 142 |
| 4 | Объем образованных отходов: | м3/год |  |  |  |
| 4.1 | мкд | м3/год | 62757 | 59938 | 62089 |
| 4.2 | ижс | м3/год |  |  |  |
| 4.3 | Бюджет | м3/год |  |  |  |
| 4.4 | Прочие | м3/год | 8902 | 9721 | 8701 |

**Таблица 3.6.3 – Объемы образования ТКО по Мурманской области**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | е.и. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| Объем ТКО | Тыс.куб.м/год | 71,66 | 69,66 | 70,79 | 71 |

Установленные предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую АО «Ситиматик» согласно постановлению комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.11.2022 года №44/51 «об установлении АО «Ситиматик» долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами» представлены на рисунках ниже.



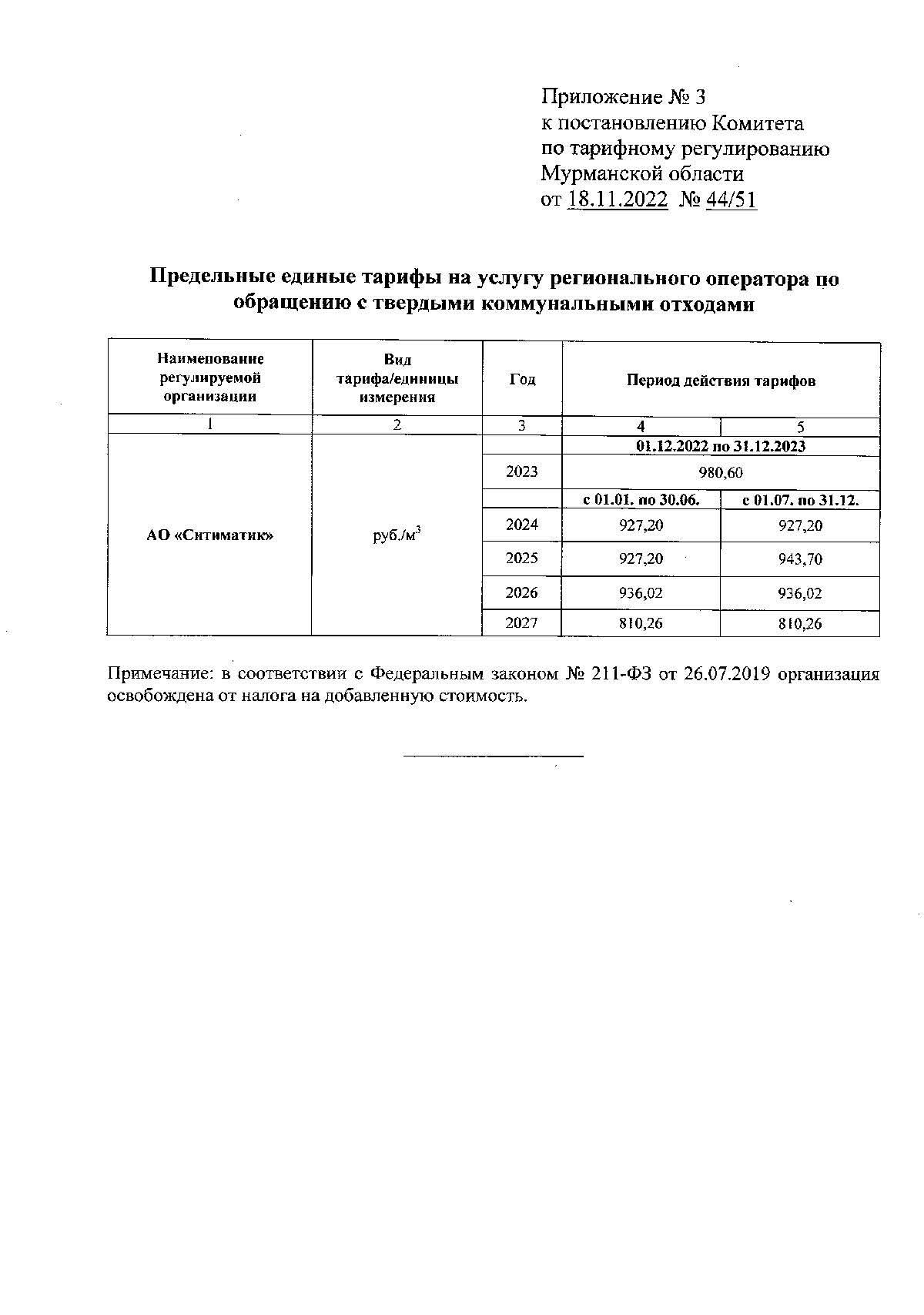


Рисунок 3.6.1 – тарифы АО «Ситиматик»

РАЗДЕЛ 4. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОБЛЕМ И ИХ РЕШЕНИЯ В СФЕРЕ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ И УЧЕТА КОММУНАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ

**4.1. Топливно-энергетический баланс и баланс воды муниципального образования;**

Топливно-энергетический баланс содержит взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов и их потребления, устанавливает распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и определяет эффективность использования энергетических ресурсов.

Топливно-энергетический баланс представляет собой систему показателей, отражающих полное количественное соответствие между приходом и расходом топливно- энергетических ресурсов в хозяйстве в целом или на отдельных его участках за выбранный интервал времени.

В структуре топливно-энергетического баланса приводятся все виды топлива и энергии, которые добываются, производятся или используются в городском поселении: газ, электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение.

Отчетный региональный топливно-энергетический баланс позволяет проводить анализ и делать заключение по следующим направлениям:

* формирование рациональной структуры топливно-энергетического баланса региона;
* объемы (энергетические потоки) поступления, преобразования, направления движения и распределения по видам топлива и преобразованным энергоресурсам;
* объемы потребления как первичных, так и преобразованных энергоресурсов различными группами потребителей (энергетическими предприятиями, отраслями экономики, населением и др.);
* потери в энергетическом секторе и при конечном потреблении того или другого энергоресурса;
* энергетическая эффективность использования энергоресурсов.

Топливно-энергетического баланс формируется в соответствии с требованиями приказа Министерства энергетики РФ от 14.12.2011 № 600 "Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований" (с изменениями и дополнениями) и утверждается ежегодно.

Разработка и утверждение Топливно-энергетического баланса на территории Печенгского муниципального округа не осуществляется, так как Топливно-энергетический баланс формируется в целом по Мурманской области.

**4.2. Анализ энергетической эффективности отдельных секторов (население, бюджетные потребители, промышленный сектор, генерация тепловой и/или электрической энергии, другое);**

Из-за того, что не все потребители оснащены узлами учёта тепловой энергии и воды, показатели энергетической эффективности систем централизованного теплоснабжения и водоснабжения носят весьма условный характер.

**Таблица 4.2.1 - Показатели энергетической эффективности систем централизованного теплоснабжения**

| Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации | Ед.изм. | Период | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| **п.г.т. Никель** |  |  |  |  |
| Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 188,08 | 188,08 | 188,08 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 176,63 | 176,63 | 176,83 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 11,454 | 11,454 | 11,454 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 4,660 | 4,660 | 4,660 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 12,315 | 12,315 | 12,315 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 59,997 | 51,713 | 51,705 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 50,559 | 42,691 | 42,691 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 9,438 | 9,022 | 9,014 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 99,654 | 107,938 | 107,95 |
| **г. Заполярный** |  |  |  |  |
| Котельная (АО "МЭС") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 250,000 | 250,000 | 250,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 223,950 | 223,950 | 229,625 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 26,050 | 26,050 | 26,050 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 15,149 | 15,149 | 15,149 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 11,899 | 11,899 | 11,899 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе | Гкал/ч | 129,290 | 123,381 | 123,632 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 102,691 | 100,886 | 101,137 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 26,599 | 22,495 | 22,495 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 67,612 | 73,521 | 73,27 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,550 | 0,550 | 0,550 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 2,380 | 2,380 | 2,380 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,075 | 2,075 | 2,075 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,088 | 2,088 | 2,088 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,458 | 0,458 | 0,458 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 2,386 | 2,386 | 2,386 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,219 | 2,219 | 2,219 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,610 | 4,610 | 4,610 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,610 | 4,610 | 4,610 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,250 | 1,250 | 1,250 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,898 | 0,898 | 0,898 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,828 | 2,828 | 2,828 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,012 | 1,012 | 1,012 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 3,240 | 3,240 | 3,240 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,240 | 3,240 | 3,240 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,370 | 2,370 | 2,370 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,360 | 0,360 | 0,360 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,880 | 2,880 | 2,880 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,880 | 2,880 | 2,880 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,650 | 0,650 | 0,650 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,458 | 0,458 | 0,458 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 3,424 | 3,424 | 3,424 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,620 | 1,620 | 1,620 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч |  |  |  |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 1,620 | 1,620 | 1,620 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 12,222 | 12,222 | 12,222 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 12,222 | 12,222 | 12,222 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,450 | 0,450 | 0,450 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,840 | 1,840 | 1,840 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,540 | 0,540 | 0,540 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 9,872 | 9,872 | 9,872 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,420 | 0,420 | 0,420 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,740 | 1,740 | 1,740 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,325 | 1,325 | 1,325 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,325 | 1,325 | 1,325 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,168 | 1,168 | 1,168 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| **н.п. Вайда-Губа** |  |  |  |  |
| Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,067 | 1,067 | 1,067 |
| **н.п. Корзуново** |  |  |  |  |
| Котельная №51 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,464 | 2,464 | 2,464 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,464 | 2,464 | 2,464 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,469 | 1,469 | 1,469 |
| **н.п. Лиинахамари** |  |  |  |  |
| Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 6,600 | 6,600 | 6,600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,600 | 6,600 | 6,600 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,467 | 0,467 | 0,467 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,690 | 1,690 | 1,690 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,224 | 1,224 | 1,224 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,466 | 0,466 | 0,466 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,212 | 4,212 | 4,212 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 7,910 | 7,910 | 7,910 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,910 | 7,910 | 7,910 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,061 | 1,061 | 1,061 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 5,016 | 5,016 | 5,016 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 6,620 | 6,620 | 6,620 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,620 | 6,620 | 6,620 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,888 | 0,888 | 0,888 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,770 | 0,770 | 0,770 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 4,775 | 4,775 | 4,775 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 8,940 | 8,940 | 8,940 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 8,940 | 8,940 | 8,940 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,199 | 1,199 | 1,199 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 6,668 | 6,668 | 6,668 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,990 | 4,990 | 4,990 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,990 | 4,990 | 4,990 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 1,860 | 1,860 | 1,860 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,860 | 1,860 | 1,860 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,319 | 2,319 | 2,319 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |
| Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,640 | 1,640 | 1,640 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,640 | 1,640 | 1,640 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,350 | 1,350 | 1,350 |
| **н.п. Раякоски** |  |  |  |  |
| Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,690 | 0,690 | 0,690 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,690 | 0,690 | 0,690 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,090 | 0,010 | 0,010 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,348 | 0,348 | 0,351 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,318 | 0,318 | 0,321 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,222 | 0,302 | 0,299 |
| **н.п. Раякоски** |  |  |  |  |
| Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,060 | 0,070 | 0,070 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,114 | 0,104 | 0,104 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |
| Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,730 | 4,730 | 4,730 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,730 | 4,730 | 4,730 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,730 | 0,730 | 0,730 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 4,236 | 4,319 | 4,319 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 4,236 | 4,319 | 4,319 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | -0,372 | -0,455 | -0,455 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |
| Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,681 | 1,681 | 1,681 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,681 | 1,681 | 1,681 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,121 | 1,121 | 1,121 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |
| Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| **ж/д ст. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,460 | 2,460 | 2,460 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,460 | 2,460 | 2,460 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 2,245 | 2,245 | 2,245 |
| **ж/д ст. Печенга** |  |  |  |  |
| Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | Гкал/ч | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| горячее водоснабжение | Гкал/ч |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 1,201 | 1,201 | 1,201 |

**Таблица 4.2.2 - Показатели энергетической эффективности систем централизованного водоснабжения**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2023 |
| --- | --- | --- | --- |
| АО «Городские сети» | | | |
| 1.1 | Отпуск питьевой воды в сеть | тыс.м.куб | 1162,165 |
| 1.2 | Потери питьевой воды в сетях | тыс.м.куб. | 58,108 |
| % к отпуску в сеть | 5 |
| 1.3 | Полезный отпуск | тыс.м.куб. | 1103,116 |
| 2 | Обеспеченность прибором учёта | % |  |
| 2.1 | население | % | 61 |
| 2.2 | бюджет | % | 100 |
| 2.3 | прочие | % | 99,8 |
| МУП «Сети Никеля» | | | |
| 1.1 | Отпуск питьевой воды в сеть | тыс.м.куб | н/д |
| 1.2 | Потери питьевой воды в сетях | тыс.м.куб. | н/д |
| % к отпуску в сеть | н/д |
| 1.3 | Полезный отпуск | тыс.м.куб. | н/д |
| 2 | Обеспеченность прибором учёта | % | н/д |
| 2.1 | население | % | н/д |
| 2.2 | бюджет | % | н/д |
| 2.3 | прочие | % | н/д |
| МКП «Жилищное хозяйство»» | | | |
| 1.1 | Отпуск питьевой воды в сеть | тыс.м.куб | 60,904 |
| 1.2 | Потери питьевой воды в сетях | тыс.м.куб. | 2,985 |
| % к отпуску в сеть | 4,9 |
| 1.3 | Полезный отпуск | тыс.м.куб. | 57,882 |
| 2 | Обеспеченность прибором учёта | % |  |
| 2.1 | население | % | 53 |
| 2.2 | бюджет | % | 100 |
| 2.3 | прочие | % | 99,9 |
| ФГБУ ЦЖКУ (Минобороны РФ) | | | |
| 1.1 | Отпуск питьевой воды в сеть | тыс.м.куб | н/д |
| 1.2 | Потери питьевой воды в сетях | тыс.м.куб. | н/д |
| % к отпуску в сеть | н/д |
| 1.3 | Полезный отпуск | тыс.м.куб. | н/д |
| 2 | Обеспеченность прибором учёта | % | н/д |
| 2.1 | население | % | н/д |
| 2.2 | бюджет | % | н/д |
| 2.3 | прочие | % | н/д |

**4.3. Анализ программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий, бюджетных организаций и муниципального образования**

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности следует рассматривать как основной энергетический ресурс экономического роста Печенгского муниципального округа.

Согласно данным мониторинга, коммунальная инфраструктура теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения характеризуется высоким износом основных фондов и значительными издержками на производство услуг.

Применяемые морально устаревшие технологии и оборудование не позволяют обеспечить требуемое качество поставляемых населению услуг теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

В условиях экономии воды и ежегодного повышения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды, повышение резерва мощности городских очистных сооружений и надежности работы сетей и сооружений. Практика показывает, что трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимыми с точки зрения надежности. По-прежнему острой остается проблема износа канализационной сети. Поэтому последние годы особое внимание уделяется ее реконструкции и модернизации.

Также следует отметить, что основными техническими проблемами сетей теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения являются:

- физический износ сетей;

- рост аварий, связанных с износом сетей;

- значительное увеличение объемов работ по ремонту сетей;

- недостаточная пропускная способность сетей;

-сброс недостаточно очищенных сточных вод;

- неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно– бытовую систему водоотведения;

Одним из факторов, оказывающих отрицательное влияние на поддержание и восстановление благоприятного санитарного и экологического состояния территорий населенных пунктов, является неудовлетворительная организация работы в сфере обращения с отходами производства и потребления.

Состояние сетей теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Печенгского муниципального округа, а также содержания объектов очистки хозяйственно-бытовых сточных вод, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, создает серьезную опасность для здоровья населения, влечет за собой экономический ущерб за счет безвозвратных потерь потенциальных вторичных ресурсов и усугубляет негативное антропогенное влияние на общую экологическую ситуацию.

Часть проектов, реализуемых в разных системах коммунальной инфраструктуры связанные с заменой оборудования и сетей, обеспечивают повышение энергоэффективности предприятий.

**4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов**

Учет тепловой энергии на источниках тепловой энергии Печенгского муниципального образования осуществляется одним из двух способов:

- приборный (на основании данных измерительных комплексов и приборов);

- расчетный (на основании расчетных показателей).

**4.5. Описание основных проблем в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения**

*Основные проблемы с сфере теплоснабжения:*

Основными проблемами организации надёжного и безопасного теплоснабжения в Печенгском муниципальном округе являются:

-Высокий уровень износа тепловых сетей.

-Низкое качество теплоизоляции сетей.

-Отсутствие надежных антикоррозионных покрытий трубопроводов.

-Высокая доля тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.

-Неудовлетворительное состояние запорной арматуры у потребителей (внутриквартальные сети).

-Неудовлетворительное состояние каналов и тепловых камер в части антикоррозионных мероприятий, а именно: заиливание и затопление водой теплопроводов, капель с перекрытий и проникновение атмосферных осадков.

-Высокая доля потерь тепловой энергии при передаче потребителям.

*Основные проблемы с сфере водоснабжения:*

В настоящее время основными проблемами в водоснабжении муниципального округа являются следующее:

* морально устаревшее оборудование водозаборных сооружений и насосных станций;
* износ зданий и конструкций водозаборных и насосных станций;
* высокий капитальный износ сетей водоснабжения (самотечных и напорных). Расходы на устранение аварийных выходов из строя водопровода, приобретений запчастей составляют значительную долю в общем объеме затрат на содержание и обслуживание систем   
  водоснабжения сельского поселения.
* Низкая энергоэффективность технологического процесса подготовки и   
  транспортировки воды, приводящая к удорожанию стоимости услуг по холодному водоснабжению (высокие затраты на электроэнергию из-за мощного электрооборудования – насосных   
  агрегатов, низкие объёмы реализации питьевой воды).
* Недостаточная оснащенность приборами учета источников водоснабжения   
  (н.п. Приречный, н.п. Корзуново, н.п. Луостари)
* Качество воды, поднимаемой из водоисточника г. Заполярный – озера   
  (водохранилища) Пало-ярви, не соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21   
  «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» Контроль качества» по окраске, цветности, мутности,   
  содержанию железа и никеля.
* Качество воды, подаваемой в распределительную сеть г. Заполярный, не   
  соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 по показателям цветности и железа.
* Длительная эксплуатация водозаборных скважин, коррозия обсадных труб и   
  фильтрующих элементов ухудшают органолептические показатели качества питьевой воды. Водозаборные сооружения нуждаются в реновации.
* Техническое состояние скважины н.п. Луостари в основном удовлетворительное,   
  однако отсутствуют резервные источники водоснабжения, что приводит к снижению уровня надежности системы водоснабжения.
* Водопроводная вода, подаваемая потребителям н.п. Корзуново и н.п. Луостари,   
  в целом, соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21. Однако в связи с отсутствием систем очистки воды перед ее подачей потребителям возникает риск заражения воды.

*Основные проблемы с сфере водоотведении:*

В настоящее время на территории округа существуют следующие проблемы   
организации водоотведения:

- низкое качество очистки сточных вод;

- попадание поверхностных вод в систему водоотведения;

- невозможность прогнозирования и контроля качества стоков, поступающих на очистные сооружения.

Причинами указанных проблем являются:

- моральный и физический износ оборудования и сооружений очистных сооружений хозфекальных вод. Очистные сооружения хозбытовых стоков округа требуют или проведения большого объема по капитальному ремонту основного технологического оборудования или замены на блочные сооружения соответствующей производительности;

- крайне высокий износ сетей водоотведения, большое количество аварийных колодцев на сетях водоотведения, воровство комплектов чугунных люков (крышек и оснований).

- отсутствие раздельной сети дождевой канализации в поселениях.

Основным направлением развития централизованных систем водоснабжения является повышение качества предоставляемых услуг населению за счет модернизации всей системы водоснабжения.

Наиболее важным результатом выполнения мероприятий по развитию системы водоотведения является снижение количества загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами.

Основным направлением и основной задачей развития системы водоотведения населенных пунктов муниципального округа, является:

- реконструкция канализационных очистных сооружений,

- замена устаревших участков канализационных сетей;

- обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей.

При отсутствии централизованного водоотведения для индивидуальных владельцев существующих и проектируемых жилых домов, а также для административных зданий может быть рекомендовано использование компактных установок полной биологической очистки. Поскольку строительство централизованных систем в малых населенных пунктах экономически не выгодно из-за слишком большой себестоимости очистки 1 м3 стока.

Существующие приусадебные выгреба, сливные емкости должны быть реконструированы и выполнены из водонепроницаемых материалов с гидроизоляцией, а также оборудованы вентиляционными стояками.

*Основные проблемы в области обращения с твердыми коммунальными отходами:*

Согласно схеме генеральной очистки Печенгского муниципального округа проблемы в системе обращения с ТКО, следующие:

1. Недостаточно развита система сбора крупногабаритных отходов - отсутствуют бункеры, мусоровозы-бункеровозы.

2. Часть предприятий и организаций, а также временно проживающее население используют для сбора отходов контейнеры жилищного фонда или места, не предназначенные для хранения ТБО, что приводит к образованию несанкционированных свалок.

3. Отсутствует система извлечения ценных компонентов, которые могли бы быть использованы как вторичное сырье. Не организована система сбора вторсырья от населения.

4. В муниципальном образовании не решена проблема утилизации (захоронения) опасных, в том числе медицинских и биологических отходов. Утилизация медицинских отходов осуществляется преимущественно методом захоронения и складирования на общих площадках на свалке твердых бытовых отходов, а не на площадках, предусмотренных санитарными нормами и правилами.

5. Опасные отходы частично попадают в общий поток бытовых отходов и утилизируются (захораниваются) на свалке ТБО.

РАЗДЕЛ 5. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

В соответствии с действующим законодательством администрация Печенгского муниципального округа вправе устанавливать в пределах своих полномочий стандарты, на основании которых определяются основные требования к качеству коммунального обслуживания, оценивается эффективность работы предприятий коммунального комплекса, осуществляется распределение бюджетных средств. Реформирование и модернизация систем коммунальной инфраструктуры с применением комплекса целевых индикаторов оцениваются по следующим результирующим параметрам, отражающимся в надежности обслуживания потребителей, и по изменению финансово-экономических и организационно-правовых характеристик:

- Техническое состояние объектов коммунальной инфраструктуры, в первую очередь - надежность их работы. Контроль и анализ этого параметра позволяет определить качество обслуживания, оценить достаточность усилий по реконструкции систем. С учетом этой оценки определяется необходимый и достаточный уровень модернизации основных фондов, замены изношенных сетей и оборудования. В результате может быть определена потребность и оценена фактическая обеспеченность средствами на ремонт и модернизацию основных фондов в коммунальном комплексе.

- Организационно-правовые характеристики деятельности коммунального комплекса, позволяющие оценить сложившуюся систему управления, уровень институциональных преобразований, развитие договорных отношений.

Целевые индикаторы анализируются по каждому виду коммунальных услуг и периодически пересматриваются, и актуализируются.

Значения целевых индикаторов группы:

1. Технические индикаторы

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального района без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры целесообразно оценивать обратной величиной: интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей, на 1 млн. руб. стоимости основных фондов); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

2. Сбалансированность системы характеризует эффективность использования коммунальных систем, определяется с помощью следующих показателей: уровень использования производственных мощностей; наличие дефицита мощности; обеспеченность приборами учета.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Нормативы потребления коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

*Критерии доступности для населения коммунальных услуг*

В Печенгском муниципальном округе установлена система критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги, в которую включены следующие критерии доступности:

а) доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – 7,7-8,2%;

б) доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – 9,3%;

в) уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – 90,1-91,9%;

г) доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – 10-15%.

Вышеуказанные данные представлены по всем видам коммунальных услуг. Значение критериев позволяет сказать, что уровень доступности коммунальных услуг на территории Печенгского муниципального округа можно охарактеризовать как «доступный».

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Печенгского муниципального округа на период до 2043 г. представлены в таблицах 5.1-5.6.

**Таблица 5.1 - Целевые показатели развития системе теплоснабжения**

| Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации | Ед.изм. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **п.г.т. Никель** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 200,46 | 200,46 | 200,46 | 200,46 | 200,46 | 200,46 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 42,6% | 42,6% | 42,6% | 42,6% | 42,6% | 42,6% | 42,6% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **г. Заполярный** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная (АО "МЭС") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 | 1,538 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 15,067 | 15,067 | 15,067 | 15,067 | 15,067 | 15,067 | 15,067 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 70,7% | 70,7% | 70,7% | 70,7% | 70,7% | 70,7% | 70,7% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0139 | 0,0139 | 0,0139 | 0,0139 | 0,0139 | 0,0139 | 0,0139 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 230,02 | 230,02 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 3 | 3 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 | 1,622 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 8,252 | 8,252 | 8,252 | 6,799 | 6,799 | 6,799 | 6,799 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 17,30% | 17,30% | 17,30% | 24,00% | 24,00% | 24,00% | 24,00% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 229,22 | 229,22 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 | 182,99 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 | 1,875 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 | 5,82 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 22,80% | 22,80% | 22,80% | 22,80% | 22,80% | 18,90% | 18,90% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 241,21 | 241,21 | 202,27 | 202,27 | 202,27 | 202,27 | 202,27 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 2,767 | 2,767 | 2,767 | 2,767 | 2,767 | 2,767 | 2,767 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 7,129 | 7,129 | 7,129 | 7,129 | 7,129 | 7,129 | 7,129 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 14,80% | 14,80% | 14,80% | 14,80% | 14,80% | 14,80% | 14,80% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 50 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 242,21 | 242,21 | 242,21 | 242,21 | 242,21 | 242,21 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 1,562 | 1,562 | 1,562 | 1,562 | 1,562 | 1,562 | 1,562 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 19,00% | 19,00% | 19,00% | 19,00% | 19,00% | 19,00% | 19,00% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 266,6 | 266,6 | 266,6 | 266,6 | 266,6 | 266,6 | 266,6 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 5,90% | 5,90% | 5,90% | 5,90% | 5,90% | 5,90% | 5,90% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 268,4 | 268,4 | 268,4 | 268,4 | 268,4 | 268,4 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 4,30% | 4,30% | 4,30% | 4,30% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 255,7 | 255,7 | 255,7 | 255,7 | 255,7 | 255,7 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 6,825 | 6,825 | 6,825 | 6,825 | 6,825 | 6,825 | 6,825 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 21,411 | 21,411 | 21,411 | 21,411 | 21,411 | 21,411 | 21,411 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0222 | 0,0222 | 0,0222 | 0,0222 | 0,0222 | 0,0222 | 0,0222 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 276,1 | 276,1 | 276,1 | 276,1 | 276,1 | 276,1 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 1,198 | 1,198 | 1,198 | 1,198 | 1,198 | 1,198 | 1,198 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 17,907 | 17,907 | 17,907 | 17,907 | 17,907 | 17,907 | 17,907 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 7,80% | 7,80% | 7,80% | 7,80% | 7,80% | 7,80% | 7,80% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0186 | 0,0186 | 0,0186 | 0,0186 | 0,0186 | 0,0186 | 0,0186 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 283,8 | 283,8 | 283,8 | 283,8 | 283,8 | 283,8 | 283,8 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 270,3 | 270,3 | 270,3 | 270,3 | 270,3 | 270,3 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 243,594 | 243,594 | 243,594 | 243,594 | 243,594 | 243,594 | 243,594 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 5,10% | 5,10% | 5,10% | 5,10% | 5,10% | 5,10% | 5,10% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,2531 | 0,2531 | 0,2531 | 0,2531 | 0,2531 | 0,2531 | 0,2531 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 248,3 | 248,3 | 248,3 | 248,3 | 248,3 | 248,3 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 | 1,233 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 8,191 | 8,191 | 8,191 | 8,191 | 8,191 | 8,191 | 8,191 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 7,00% | 7,00% | 7,00% | 7,00% | 7,00% | 7,00% | 7,00% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 265,8 | 265,8 | 265,8 | 265,8 | 265,8 | 265,8 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 6,667 | 6,667 | 6,667 | 6,667 | 6,667 | 6,667 | 6,667 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 6,20% | 6,20% | 6,20% | 6,20% | 6,20% | 6,20% | 6,20% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 272,6 | 272,6 | 272,6 | 272,6 | 272,6 | 272,6 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,541 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 | 1,503 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 4,10% | 4,10% | 4,10% | 4,10% | 4,10% | 4,10% | 4,10% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 270,6 | 270,6 | 270,6 | 270,6 | 270,6 | 270,6 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 1,827 | 1,827 | 1,827 | 1,827 | 1,827 | 1,827 | 1,827 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 3,654 | 3,654 | 3,654 | 3,654 | 3,654 | 3,654 | 3,654 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 14,50% | 14,50% | 14,50% | 14,50% | 14,50% | 14,50% | 14,50% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 266,3 | 266,3 | 266,3 | 266,3 | 266,3 | 266,3 | 266,3 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 | 1,407 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 6,30% | 6,30% | 6,30% | 6,30% | 6,30% | 6,30% | 6,30% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **п.г.т. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Вайда-Губа** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 282,2 | 282,2 | 282,2 | 282,2 | 282,2 | 282,2 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 13,491 | 13,491 | 13,491 | 13,491 | 13,491 | 13,491 | 13,491 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 8,40% | 8,40% | 8,40% | 8,40% | 8,40% | 8,40% | 8,40% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0312 | 0,0312 | 0,0312 | 0,0312 | 0,0312 | 0,0312 | 0,0312 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **н.п. Корзуново** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №51 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 377,28 | 377,28 | 377,28 | 377,28 | 377,28 | 377,28 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 | 1,071 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 8,828 | 8,828 | 8,828 | 8,828 | 8,828 | 8,828 | 8,828 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 7,40% | 7,40% | 7,40% | 7,40% | 7,40% | 7,40% | 7,40% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0113 | 0,0113 | 0,0113 | 0,0113 | 0,0113 | 0,0113 | 0,0113 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Лиинахамари** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 218,48 | 202,55 | 202,55 | 202,55 | 202,55 | 202,55 | 202,55 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 | 1,228 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 5,136 | 5,136 | 5,136 | 5,136 | 5,136 | 5,136 | 5,136 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 10,60% | 10,60% | 10,60% | 10,60% | 10,60% | 10,60% | 10,60% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0053 | 0,0053 | 0,0053 | 0,0053 | 0,0053 | 0,0053 | 0,0053 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 311,96 | 311,96 | 311,96 | 311,96 | 311,96 | 311,96 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 3,557 | 3,557 | 3,557 | 3,557 | 3,557 | 3,557 | 3,557 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 | 7,11 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,60% | 12,60% | 12,60% | 12,60% | 12,60% | 12,60% | 12,60% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 | 0,0074 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 334,2 | 334,2 | 334,2 | 334,2 | 334,2 | 334,2 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 6,065 | 6,065 | 6,065 | 6,065 | 6,065 | 6,065 | 6,065 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 7,018 | 7,018 | 7,018 | 7,018 | 7,018 | 7,018 | 7,018 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,50% | 12,50% | 12,50% | 12,50% | 12,50% | 12,50% | 12,50% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0073 | 0,0073 | 0,0073 | 0,0073 | 0,0073 | 0,0073 | 0,0073 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 330 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 3,268 | 3,268 | 3,268 | 3,268 | 3,268 | 3,268 | 3,268 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 10,30% | 10,30% | 10,30% | 10,30% | 10,30% | 10,30% | 10,30% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 | 0,0038 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 327,2 | 327,2 | 327,2 | 327,2 | 327,2 | 327,2 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 9,149 | 9,149 | 9,149 | 9,149 | 9,149 | 9,149 | 9,149 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 22,70% | 22,70% | 22,70% | 22,70% | 22,70% | 22,70% | 22,70% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Луостари** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 291,9 | 291,9 | 291,9 | 291,9 | 291,9 | 291,9 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,90% | 12,90% | 12,90% | 12,90% | 12,90% | 12,90% | 12,90% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Раякоски** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1») |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 4,454 | 4,707 | 4,707 | 4,707 | 4,707 | 4,707 | 4,707 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 3,217 | 3,217 | 3,217 | 3,217 | 3,217 | 3,217 | 3,217 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 40,40% | 41,40% | 41,40% | 41,40% | 41,40% | 41,40% | 41,40% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0017 | 0,0018 | 0,0018 | 0,0018 | 0,0018 | 0,0018 | 0,0018 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Раякоски** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1») |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 20,187 | 21,303 | 21,303 | 21,303 | 21,303 | 21,303 | 21,303 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 3,596 | 3,596 | 3,596 | 3,596 | 3,596 | 3,596 | 3,596 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 35,20% | 37,00% | 37,00% | 37,00% | 37,00% | 37,00% | 37,00% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0027 | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой") |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 292,2 | 292,2 | 292,2 | 292,2 | 292,2 | 183 | 183 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 2,542 | 2,542 | 2,542 | 2,542 | 2,542 | 2,542 | 2,542 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 4,471 | 4,471 | 4,471 | 4,471 | 4,471 | 4,471 | 4,471 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 53,70% | 53,70% | 53,70% | 53,70% | 53,70% | 53,70% | 53,70% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 261,6 | 261,6 | 261,6 | 261,6 | 261,6 | 261,6 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 13,547 | 13,547 | 13,547 | 13,547 | 13,547 | 13,547 | 13,547 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 7,60% | 7,60% | 7,60% | 7,60% | 7,60% | 7,60% | 7,60% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0141 | 0,0141 | 0,0141 | 0,0141 | 0,0141 | 0,0141 | 0,0141 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 265,8 | 265,8 | 265,8 | 265,8 | 265,8 | 265,8 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 4,50% | 4,50% | 4,50% | 4,50% | 4,50% | 4,50% | 4,50% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ж/д ст. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 284,1 | 284,1 | 284,1 | 284,1 | 284,1 | 284,1 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 | 0,221 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 6,20% | 6,20% | 6,20% | 6,20% | 6,20% | 6,20% | 6,20% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ж/д ст. Печенга** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд») |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 | 321 | 158,5 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | куб.м/м.кв | 11,364 | 11,364 | 11,364 | 11,364 | 11,364 | 11,364 | 11,364 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 8,50% | 8,50% | 8,50% | 8,50% | 8,50% | 8,50% | 8,50% |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | Гкал/час.м.кв | 0,0118 | 0,0118 | 0,0118 | 0,0118 | 0,0118 | 0,0118 | 0,0118 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях. | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Таблица 5.2 - Целевые показатели развития системы водоснабжения**

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Значения плановых показателей на период регулирования | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2043 |
|  | **п.г.т. Никель** |  |  |  |  |  |
| **1** | **Показатели качества воды** |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **2** | **Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения** |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| **3** | **Показатели энергетической эффективности** |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 13,0 | 13,0 | 12,0 | 10,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 0,65 | 0,65 | 0,64 | 0,64 |
| **4** | **Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры** |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| **5** | **Доступность услуги для потребителей** |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **н.п. Приречный** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 13,0 | 13,0 | 12,0 | 10,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 0,65 | 0,65 | 0,64 | 0,64 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **н.п. Раякоски** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 13,0 | 13,0 | 12,0 | 10,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 0,65 | 0,65 | 0,64 | 0,64 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **н.п. Борисоглебский** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 13,0 | 13,0 | 12,0 | 10,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 0,65 | 0,65 | 0,64 | 0,64 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **г. Заполярный** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 45,0 | 43,0 | 40,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 1,393 | 1,393 | 1,393 | 0,80 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 85,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **пгт. Печенга, ж/д ст. Печенга (19 км)** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 25,0 | 20,0 | 15,0 | 15,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 0,55 | 0,55 | 0,54 | 0,54 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **н.п. Спутник,** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 25,0 | 20,0 | 15,0 | 15,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 0,55 | 0,55 | 0,54 | 0,54 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **н.п. Лиинахамари** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 0,296 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **нп. Корзуново** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 3,6 | 0,55 | 0,54 | 0,54 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
|  | **н.п. Луостари** |  |  |  |  |  |
| 1 | Показатели качества воды |  |  |  |  |  |
| 1.1 | доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Показатели надежности и бесперебойности х водоснабжения |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры | ед./км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2.3 | Износ сетей водоснабжения | % | 65,0 | 60,0 | 50,0 | 30,0 |
| 3 | Показатели энергетической эффективности |  |  |  |  |  |
| 3.1 | доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 25,0 | 20,0 | 15,0 | 15,0 |
| 3.2 | удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/куб.м | 0,55 | 0,55 | 0,54 | 0,54 |
| 4 | Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета | % | 75,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 5 | Доступность услуги для потребителей |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |

**Таблица 5.3 - Целевые показатели развития системы водоотведения**

| Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **п.г.т. Никель** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | нет данных | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | нет данных | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| **н.п. Приречный** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | нет данных | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | нет данных | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| **н.п. Раякоски** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | нет данных | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | нет данных | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| **н.п. Борисоглебский** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | нет данных | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | нет данных | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| **г. Заполярный** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 1,393 | 1,383 | 1,383 | 1,383 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| **пгт. Печенга, ж/д ст. Печенга (19 км)** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 0,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 0,0 | 95,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| **н.п. Спутник** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| **н.п. Лиинахамари** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **нп. Корзуново.** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0,444 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. |  |  |  |  |
| **н. п. Луостари.** |  |  |  |  |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км. | - | - | - | - |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную городскую систему водоотведения, % | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной системы водоотведения % | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт\*ч/куб. м. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |

**Таблица 5.4 - Целевые показатели развития системы электроснабжения**

| № | Наименование | Ед.изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Система электроснабжения** | | | | | | | | | | |
| **Показатели надежности поставки ресурса** | | | | | | | | | | |
| 1 | Аварийность системы электроснабжения | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |

**Таблица 5.5 - Целевые показатели развития системы обращения с ТКО**

| № | Наименование | Ед.изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утилизация (захоронение) ТКО** | | | | | | | | | |  |
| **Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса** | | | | | | | | | |  |
| 1 | Доля отходов, размещаемых на полигонах, в общем объеме образования отходов | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **Показатели надежности поставки ресурса** | | | | | | | | | |  |
| 2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 3 | Коэффициент защищенности объектов от пожаров | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| **Показатели качества оказываемых услуг** | | | | | | | | | |  |
| 4 | Наличие контроля качества товаров и услуг | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

**Таблица 5.6 - Целевые показатели развития системы газоснабжения**

| № | Наименование | Ед.изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Система газоснабжения** | | | | | | | | | |  |
| **Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса** | | | | | | | | | |  |
| 1 | Обеспеченность населения приборами учета\* | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 100 |
| **Показатели надежности поставки ресурса** | | | | | | | | | |  |
| 2 | Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг | час./день | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 24 |
| 3 | Протяженность сетей, нуждающихся в замене\* | км | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0 |

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Мероприятия, в системах электроснабжения Печенгского муниципального округа представлены в таблицах ниже.

**Таблица 6.1.1 - Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системах электроснабжения**

| № | Планируемые мероприятия | Период реализации | Стоимость проекта, тыс. руб. | Источник финансирования\* |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | н/д | н/д | н/д | н/д |

РАЗДЕЛ 7. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Мероприятия, предусмотренные Схемой теплоснабжения Печенгского муниципального округа представлены в таблице 7.1.1.

**Таблица 7.1.1 - Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системах теплоснабжения**

| № | | Наименование мероприятия | стоимость мероприятия | Период реализации проекта | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| начало реализации | конец реализации | |
| *Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии* | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | |
| **Котельная г. Заполярный** | | | | | | |
| 1 | | Оснащение котлов ГМ-50-1 ст. №3 и ПТВМ-50 ст.№4 системой очистки от отложений поверхностей нагрева экономайзеров и котлоагрегатов (ГИО) котельная г. Заполярный | 33554,63 | 2025 | 2025 | |
| 2 | | Модернизация инженерных сетей, в том числе с установкой мазутоловушки на котельной г. Заполярный | 12948,46 | 2025 | 2025 | |
| 3 | | Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости с целью обеспечения требований, установленных законодательством РФ котельной г. Заполярный | 36796,8 | 2024 | 2024 | |
| 4 | | Перевод котельной г. Заполярный на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2025 | 2030 | |
| **Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель** | | | | | | |
| 1 | | Замена парового котла ДКВР 10/13 | 29640,56 | 2024 | 2024 | |
| 2 | | Замена парового котла ДКВР 6,5/13 | 29640,56 | 2024 | 2024 | |
| 3 | | Замена бака-аккумулятора (Объем - 1000 куб. м.) | 22278,04 | 2024 | 2024 | |
| 4 | | Техническое перевооружение склада ГСМ №1 котельной п. Никель с обустройством пункта слива топлива с автомобильных цистерн | 9654,85 | 2024 | 2024 | |
| 5 | | Замена охладителя выпара сетевых деаэраторов | 486,36 | 2024 | 2024 | |
| 6 | | Замена питательных мазутных насосов с электродвигателем | 729,83 | 2024 | 2024 | |
| 7 | | Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости с целью обеспечения требований, установленных законодательством РФ котельной ЭЦ-2 пгт. Никель | 1552,62 | 2024 | 2024 | |
| 8 | | Перевод котельной ЭЦ-2 п.г.т. Никель на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2025 | 2030 | |
| КПГЭС филиала «Кольский» ПАО ТГК-1 | | | | | | |
| **Котельная К-15 н.п. Раякоски** | | | | | | |
| 1 | | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2025 | 2030 | |
| **Котельная М-4 н.п. Раякоски** | | | | | | |
| 1 | | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2025 | 2030 | |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | |
| **Котельная № 51 н.п.Корзуново** | | | | | | |
| 1 | | Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет" на котельной №51 | 304,08 | 2027 | 2027 | |
| 2 | | Установка ВПУ теплоносителя марки "Комплексон" на котельной №51 | 404,88 | 2029 | 2029 | |
| 3 | | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2025 | 2030 | |
| **Котельные: п.г.т. Печенга №2/44, №4/115, 4/179 н.п. Луостари №31/44** | | | | | | |
| 1 | | Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных | согласно ПСД | 2025 | 2030 | |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | |
| **Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга** | | | | | | |
| 1 | | Замена котельного оборудования котельной № 13/55 п.г.т. Печенга | 21388,86 | 2024 | 2025 | |
|  | | *Установка комплекса химводоподготовки* |  |  |  | |
|  | | *Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт* |  |  |  | |
|  | | *Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт.* |  |  |  | |
|  | | *Установка ДГУ ЭД100-Т400-2РН* |  |  |  | |
|  | | *Установка охранно-пожарную систему* |  |  |  | |
| 2 | | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2033 | 2038 | |
| **Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга** | | | | | | |
| 1 | | Замена котельного оборудования котельной № 13/73 | 70188,21 | 2024 | 2025 | |
|  | | *Установка комплекса химводоподготовки* |  |  |  | |
|  | | *Установка пяти котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлако-золоудаления; замена транспортера подачи угля* |  |  |  | |
|  | | *Замена дефектного оборудования (сетевых насосов, дымососов, вентиляторов), монтаж 2-х теплообменных аппаратов системы ЦО и 3-х теплообменных аппаратов системы ГВС; установка циклонов* |  |  |  | |
|  | | *Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  |  |  | |
|  | | *Установить охранно-пожарную систему* |  |  |  | |
| 2 | | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2033 | 2038 | |
| **Котельная № 42/138 н.п. Спутник** | | | | | | |
| 1 | | Замена котельного оборудования котельной № 42/138 | 50487,7 | 2024 | 2025 | |
|  | | *Установка комплекса химводоподготовки.* |  |  |  | |
|  | | *Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт.* |  |  |  | |
|  | | *Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт; установка теплообменных аппаратов на центральное отопление и систему горячего водоснабжения* |  |  |  | |
|  | | *Установка ДГУ ЭД240-Т400-2РН.* |  |  |  | |
|  | | *Ремонт промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы* |  |  |  | |
|  | | *Установить охранно-пожарную систему* |  |  |  | |
| 2 | | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2033 | 2038 | |
| **Котельная № 4/152** | | | | | | |
| 1 | | Замена котельного оборудования котельной № 4/152 | 54665,96 | 2024 | 2025 | |
|  | | *Установка комплекса химводоподготовки* |  |  |  | |
|  | | *Установка четырех котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлакозолоудаления и транспортера подачи угля, замена 2-х дымососов, установка 2-х теплообменных аппаратов системы центрального отопления и 2-х теплообменных аппаратов системы горячего водоснабжения, замена 2-х насосов сетевого контура центрального отопления и 2-х насосов контура горячего водоснабжения, 2-х насосов циркуляционного контура и 2-х подпиточных насосов* |  |  |  | |
|  | | *Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  |  |  | |
|  | | *Установить охранно-пожарную систему* |  |  |  | |
| 2 | | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2033 | 2038 | |
| **Котельная № 3 н.п. Лиинахамари** | | | | | | |
| 1 | | Реконструкция котельной № 3 согласно концессионному соглашению | 12747,18 | 2024 | 2027 | |
|  | | *Замена котлоагрегата КСВм - 1,0К ст. на аналогичный.* | 5108,29 | 2024 | 2024 | |
|  | | *Замена подогревателей системы центрального отопления (2 шт.)* | 2565,87 | 2025 | 2025 | |
|  | | *Замена на аналогичные: насос сети центрального отопления, насос сети горячего водоснабжения, насос циркуляции внутреннего контура.* | 1544,403 | 2025 | 2025 | |
|  | | *Замена промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы.* | 3528,62 | 2027 | 2027 | |
| 2 | | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | согласно ПСД | 2038 | 2038 | |
| **Котельные № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106** | | | | | | |
| 1 | | Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет"-4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176 | 1013,6 | 2027 | 2027 | |
| 2 | | Установка ВПУ теплоносителя марки «Комплексон» — 4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176 | 1349,6 | 2029 | 2029 | |
| 3 | | Перевод котельных н.п. Луостари № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106 на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной) | согласно ПСД | 2033 | 2035 | |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | |
| **Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ** | | | | | | |
| 1 | | Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных: пгт. Печенга № 25/52, 18/65, 13/66, 21/90, 21/110, 21/149, 25/46, 21/172; н.п. Вайда-Губа № 69/6; н.п. Спутник № 12/150, 12/151 | согласно ПСД | 2030 | 2035 | |
| Новые котельные | | | | | | |
| Строительство новых котельных, согласно генерального плана | | | | | | |
| 1 | | Строительство нового источника мощностью 51,6 Гкал/ч и тепловых сетей в п.г.т. Никель | согласно ПСД | 2028 | 2043 | |
| 2 | | Строительство нового источника мощностью 5,2 Гкал/ч и тепловых сетей в г. Заполярный | согласно ПСД | 2028 | 2043 | |
| *Перечень мероприятий по реконструкции, новому строительству тепловых сетей Печенгского муниципального округа для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения* | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | |
| **Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель** | | | | | | |
| 1 | | Перекладка участка тепловых сетей 1 зоны отопления от котельной до ТК-1 (Dу 250 мм, протяжённостью 284 м в однотрубном исчислении) | 5662,42 | 2024 | 2024 | |
| 2 | | Перекладка участка тепловых сетей от д.3 до д.1 по ул. Печенгская (Dу 125/150 мм протяжённостью 258 м в однотрубном исчислении | 6665,5 | 2024 | 2024 | |
| 3 | | Перекладка участка тепловых сетей от ТК б/н (ул. Комсомольская, д. 5) до ТК-172 (Dу 150 мм протяжённостью 206 м в однотрубном исчислении) | 9281,53 | 2024 | 2024 | |
| 4 | | Перекладка участка тепловых сетей от ТК-152/1 в сторону д.11 по Гвардейскому пр-у (Dу 150 мм протяжённостью 270 м в однотрубном исчислении) | 4139,02 | 2024 | 2024 | |
| 5 | | Закольцовка сетей горячего водоснабжения от котельной ЭЦ-2 далее по ул. Спортивной и вверх до пр. Гвардейский (ТК-13), далее вдоль по пр. Гвардейский до ул. Пионерская, оттуда до ул. Мира (ТК- 110), далее по ул. Мира до ТК 120, после ТК по ул. Советская до котельной протяжённостью 4500,0 м в однотрубном исчислении | 51312 | 2024 | 2028 | |
| 6 | | Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной ЭЦ-2 пгт. Никель | 113724 | 2024 | 2032 | |
| МУП «Тепловые сети» | | | | | | |
| **Котельная г. Заполярный** | | | | | | |
| 1 | | Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной г. Заполярный протяжённость 12399,34 м в однотрубном исчислении | 294359,9 | 2024 | 2032 | |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | |
| **Котельная № 51 н.п.Корзуново** | | | | | | |
| 1 | | Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельной №51 (диаметр 50,0 мм, протяжённость 1064 п.м.) | 8512,42 | 2031 | 2032 | |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | |
| **Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга** | | | | | | |
| 1 | | Реконструкция тепловых сетей котельной № 13/55: Замена 1354 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От ТК в районе котельной № 13/55 до угла МКД № 10; От МКД № 10 до МКД № 6 через МКД № 12 и МКД № 11; Ответвления от МКД № 10 до МКД № 8, от МКД № 12 до МКД № 7; от МКД № 11 до МКД № 6; От угла МКД № 11 до Дома офицеров; От угла МКД № 11 до МКД № 4; От МКД № 4 до МКД № 3. | 27860,97 | 2024 | 2025 | |
| **Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга** | | | | | | |
| 1 | | Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 13/73 | 45652,25 | 2024 | 2025 | |
|  | | *Реконструкция тепловых сетей: Замена 1181 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении.* |  |  |  | |
| *По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД №* |  |  | |
|  | | *Реконструкця сетей горячего водоснабжения: Замена 1181 п.м. сети горячего водоснабжения в однотрубном исчислении.* |  |  |  | |
| *По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД № 3.* |  |  | |
| **Котельная № 42/138 н.п. Спутник** | | | | | | |
| 1 | | Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 42/138 | 48354,37 | 2024 | 2024 | |
|  | | *Реконструкция тепловых сетей: Замена - 2078 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От центральной трассы до МКД № 8 ; От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19 ; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17) ; От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП); От ТК № 1 до детского сада № 13; От центральной трассы до МКД № 18; От центральной трассы до МКД № 20.* |  |  |  | |
|  | | *Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена 1778 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17); От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От компенсатора котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП).* |  |  |  | |
| **Котельная № 4/152** | | | | | | |
| 1 | | Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 4/152 | 7304,38 | 2024 | 2024 | |
|  | | *Реконструкция тепловых сетей: Замена 336 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 1; От угла МКД № 1 до ТК № 1 возле дороги* |  |  |  | |
|  | | *Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена сети горячего водоснабжения 172 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до в МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до в МКД № 1* |  |  |  | |
| **Котельные н.п. Луостари** | | | | | | |
| 1 | | Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельных №15/146, №15/176, №5/106, №5/149 (Диаметр 50,0 мм - протяжённость 831 п.м.; Диаметр 100,0 мм - протяжённость 1772,4 п.м.; Диаметр 125,0 мм - протяжённость 796,1 п.м.) | 113724 | 2026 | 2032 | |
| *Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения в Печенгском муниципальном округе* | | | | | |
| **п.г.т. Никель** | | | | | |
| 1 | Устройство ИТП у потребителей пгт. Никель для перехода на закрытую схему теплоснабжения | | 629 000,00 | 2025 | 2027 |
| Без НДС 524166,67 |
| Строительство сетей горячего водоснабжения и объектов пгт. Никель на них для перехода на закрытую систему теплоснабжения | | 36 712,00 | 2025 | 2029 |
| Без НДС 30593,33 |
| **г. Заполярный** | | | | | |
| 1 | Устройство ИТП у потребителей г. Заполярный для перехода на закрытую схему теплоснабжения | | 755 969,62 | 2025 | 2027 |
| Без НДС 629974,68 |
| Строительство сетей теплоснабжения для подключения новых потребителей к котельной г. Заполярный | | 16 466,04 | 2025 | 2025 |
| Без НДС 13721,70 |
| **п.г.т. Печенга** | | | | | |
| 1 | Прокладка участка сети горячего водоснабжения в районе Печенгского шоссе | | 8 321,63 | 2028 | 2028 |
| Без НДС 6934,69 |
| *мероприятия согласно стратегии социально-экономического развития Печенгского муниципального округа* | | | | | |
| **пгт Никель** | | | | | |
| 1 | Реконструкция системы теплоснабжения | | 498 000,0 | 2022 | 2025 |

Все мероприятия в сфере теплоснабжения направлены на улучшение качества и надежности систем теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системах водоснабжения Печенгского муниципального округа представлены в таблице 8.1.

**Таблица 8.1 - Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системе водоснабжения**

| № п/п | Наименование и перечень включаемых объектов | Сроки реализации \*\* | Стоимость реализации, тыс.руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| Всего |
| *Мероприятия, предложенные схемой водоснабжения* | | | |
| п.г.т. Никель, н.п. Приречный, н.п. Раякоски, н.п. Борисоглебский | | | |
| 1 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. Спортивная, д. 15 - ул. Бредова, д. 14, Д - 160 мм, 210 м.п. | 2022 | 362,99 |
| 2 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул.Мира, д. 1 Об - ул. Мира, д.9, Д - 110 мм, 120 м.п. | 2022 | 208,43 |
| 3 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. 14 Армии, д.17 - ул. Октябрьская, д.4, Д - 160 мм, 125 м.п. | 2022 | 202,38 |
| 4 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. Бредова, д. 18 - ул. Бредова, д. 17, Д - 160 мм, 150 м.п. | 2022 | 191,53 |
| 5 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. Спортивная, д.З - ул. Спортивная, д.3, Д - 110 мм, 170 м.п. | 2022 | 212,81 |
| 6 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. Комсомольская, д.5 - ул. Бредова, д.7, Д - 160 мм. 160 м.п.. Д - 250 мм. 200 | 2022 | 314,24 |
| 7 | Ремонт участка водовода, Д - 250 мм, 200 м.п н.п. Приречный | 2022 | 269,02 |
| 8 | Установка резервного насосного агрегата с трубной обвязкой и запорной арматурой на насосной станции, Д -159 мм, 10 м.п., 2 агрегата | 2023 | 1 813,53 |
| 9 | Замена магистрального водовода насосной станции 1-го подъема, Д - 500 мм, 50 м.п. | 2025 | 402,47 |
| 10 | Замена магистрального водовода насосной станции 1-го подъема, Д - 500 мм, 50 м.п. | 2025 | 402,47 |
| 11 | Замена трубной обвязки насосных агрегатов насосной станции 1-го подъема | 2025 | 1 117,54 |
|  | г. Заполярный |  |  |
| 1 | Отсыпка плотины на озере Пало-ярви до проектных отметок | 2022 | 190 |
| 2 | Реконструкция водозабора | 2025 | 2 500,00 |
| 3 | Замена подводящих водоводов к насосной станции | 2025 | 4 000,00 |
| 4 | Проведение инженерных изысканий в целях уточнения физико-механической характеристики грунтов основания и тела плотин | 2024 | 390 |
| 5 | Строительство нового магистрального водовода от насосной станции водозаборных сооружений до распределительного узла в городе | 2022-2026 | 102460,11 |
| 6 | Замена водопроводных сетей, исчерпавших нормативный срок эксплуатации | 2023-2027 | 105 060,00 |
|  | п.г.т. Печенга и ж/д ст. Печенга (19 км) |  |  |
| 1 | Модернизация станций водоподготовки | 2019-2020 | 9240 |
| 2 | Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования п.г.т. Печенга | 2022 | 287 |
| 3 | Капитальный ремонт сетей водоснабжения | 2021-2030 | 18876 |
| 4 | Замена арматуры и колодцев на сетях водоснабжения | 2021-2030 | 6540 |
| 5 | Установка дополнительных пожарных гидрантов п.г.т. Печенга | 2023-2025 | 537,6 |
| 6 | Замена насосов с установкой частотно-регулируемых приводов на электродвигатели ж/д ст. Печенга (19 км) | 2020 | 698 |
| 7 | Установка прибора учета подъема воды | 2024 | 1076 |
|  | н.п. Спутник |  |  |
| 1 | Модернизация станции водоподготовки | 2024-2025 | 7500 |
| 2 | Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования | 2025 | 314 |
| 3 | Капитальный ремонт сетей водоснабжения | 2023-2030 | 4500 |
| 4 | Замена арматуры и колодцев на сети | 2023-2030 | 56 |
| 5 | Установка дополнительных пожарных гидрантов | 2028 | 312 |
| 6 | Замена пожарных гидрантов на сетях водоснабжения | 2020-2027 | 1440 |
| 7 | Установка прибора учета подъема воды | 2020 | 512 |
|  | н.п. Лиинахамари |  |  |
| 1 | Капитальный ремонт сетей водоснабжения с заменой арматуры и колодцев | 2018-2019 | 3407 |
|  | Н. п. Корзуново |  |  |
| 1 | Замена существующих водопроводных сетей в связи с износом | 2022-2032 | 10210,2 |
|  | Н. п. Луостари (ул. Верхняя) |  |  |
| 1 | Замена существующих водопроводных сетей в связи с износом | 2022-2032 | 3703,7 |
|  | Н. п. Луостари (ул. Нижняя) |  |  |
| 1 | Замена существующих водопроводных сетей в связи с износом | 2022-2032 | 23212,8 |
| *мероприятия согласно стратегии социально-экономического развития Печенгского муниципального округа* | | | |
| 1 | Реконструкция системы водоснабжения пгт Никель | 2022-2025 | 300 000,0 |

\*- Стоимость капитальных вложений определена укрупненно, в соответствии с НЦС 81-02-19-2021 «Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» и НЦС 81-02-14-2021 «Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации». Точная стоимость реализации проектов по развитию системы водоснабжения подлежит уточнению в процессе разработки проектно-сметной документации.

\*\* - нереализованные мероприятия в системе водоснабжения переносятся на на 2024-2043 года

РАЗДЕЛ 9. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системах водоотведения Печенгского муниципального округа представлены в таблице 9.1.

**Таблица 9.1 - Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системе водоотведения**

| № п/п | Наименование и перечень включаемых объектов | Сроки реализации \*\* | Стоимость реализации, тыс.руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| Всего |
| **п.г.т. Никель, н.п. Приречный, н.п. Раякоски, н.п. Борисоглебский** | | | |
| 1 | Замена участка канализационной сети по адресу: п. Никель пр. Гвардейский д. 14 - ул. 2 Линия д.62, Д - 200 мм, 3 50 м п | 2022 | 1 154,97 |
| 2 | Замена участка канализационной сети по адресу: п. Никель ул.Спортивная д. 1 а - ул. Октябрьская д. 13, Д - 200 мм 750 м п | 2022 | 836,17 |
| 3 | Ремонт оборудования бункера песка №1 на СБО п. Никель | 2024 | 1301,72 |
| 4 | Ремонт блоков емкостей (аэротенков, отстойников, усреднителей) на СБО п. Никель | 2025 | 2 173,25 |
| **г. Заполярный** | | | |
| 1 | Модернизация станции биологической очистки | 2021-2025 | 28 000,00 |
| 2 | Замена канализационных сетей, исчерпавших нормативный срок эксплуатации | 2020-2027 | 168 359,10 |
| 3 | Диспетчеризация и автоматизация КНС 1, 8, с выводом на КНС-7 | 2030 | 770 |
| **п.г.т. Печенга и ж/д ст. Печенга (19 км)** | | | |
| 1 | Модернизация КОС | 2020-2021 | 12252 |
| 2 | Капитальный ремонт сетей водоотведения | 2017-2022 | 15550 |
| 3 | Замена колодцев на сетях водоотведения | 2017-2022 | 1320 |
| 4 | Установка прибора учета приема сточных вод на КОС | 2020 | 990 |
| **н.п. Спутник** | | | |
| 1 | Модернизация КОС | 2019 | 540,5 |
| 2 | Установка устройств плавного пуска приводов электродвигателей на КНС | 2019 | 217,7 |
| 3 | Реконструкция производственно-вспомогательного здания инв. №188, включая замену турбокомпрессоров в воздуходувной | 2021-2022 | 1584 |
| 4 | Капитальный ремонт сетей водоотведения | 2017-2022 | 3762 |
| 5 | Замена колодцев на сетях водоотведения | 2017-2022 | 210 |
| 6 | Установка прибора учета приема сточных вод на КОС | 2020 | 453 |
| **н.п. Лиинахамари** | | | |
| 1 | Строительство КОС | 2019-2021 | 86856 |
| 2 | Замена насосов в КНС с установкой устройств плавного пуска приводов электродвигателей | 2019-2020 | 851 |
| 3 | Капитальный ремонт участка сетей водоотведения от КНС, включая замену колодцев | 2021-2022 | 1330 |
| **Н. п. Корзуново** | | | |
| 1 | Реконструкция очистных сооружений | 2022-2023 | 490 |
| **Н. п. Луостари (ул. Верхняя)** | | | |
| 1 | Строительство очистных сооружений | 2023-2024 | 1450 |
| **Н. п. Луостари (ул. Нижняя)** | | | |
| 1 | Строительство очистных сооружений | 2023-2024 | 1450 |
| мероприятия согласно стратегии социально-экономического развития Печенгского муниципального округа | | | |
| 1 | Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт Никель и г. Заполярного | 2022-2025 | 347 000,0 |

\*\* - нереализованные мероприятия в системе водоотведения переносятся на на 2024-2043 года

РАЗДЕЛ 10. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ БЫТОВЫМИ ОТХОДАМИ

Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системе сбора и утилизации ТБО Печенгского муниципального округа представлены в таблице 10.1

**Таблица 10.1 - Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системе сбора и утилизации ТБО**

| № | Планируемые мероприятия | Период реализации | Стоимость проекта, тыс. руб. | Источник финансирования\* |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | н/д | н/д | н/д | н/д |

РАЗДЕЛ 11. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системах газоснабжения Печенгского муниципального округа представлены в таблице 11.1

**Таблица 11.1 - Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий в системах газоснабжения**

| № | Планируемые мероприятия | Период реализации | Стоимость проекта, тыс. руб. | Источник финансирования |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | мероприятия по переводу источников теплоснабжения и промышленных предприятий на природный газ | 2025-2043 | Согласно ПСД | БС и ВС |

РАЗДЕЛ 12. ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ

**Таблица 12.1 – Мероприятия Программы**

| № | Виды работ | Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб. | | | | | | | Источник финансирования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2043 | Итого |
|  | ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ | 431932,54 | 788113,61 | 528488,6 | 536863,5 | 75153,59 | 214518,34 | 2575070,1 |  |
| Мероприятия, предусмотренные схемой теплоснабжения | | | | | | | | | | |
| **строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа Мурманской области** | | | | | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | |
| **Котельная г. Заполярный** | | | | | | | | | | |
| 1 | Оснащение котлов ГМ-50-1 ст. №3 и ПТВМ-50 ст.№4 системой очистки от отложений поверхностей нагрева экономайзеров и котлоагрегатов (ГИО) котельная г. Заполярный | 3900 | 29654,63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33554,63 | ИП (амортизация) |
| 2 | Модернизация инженерных сетей, в том числе с установкой мазутоловушки на котельной г. Заполярный | 12948,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12948,46 | ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства) |
| 3 | Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости с целью обеспечения требований, установленных законодательством РФ котельной г. Заполярный | 36796,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36796,8 |
| 4 | Перевод котельной г. Заполярный на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | 0 | 0 | 0 | 0 | согласно ПСД | | согласно ПСД | БС, ВС |
| **Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена парового котла ДКВР 10/13 | 29640,56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29640,56 | ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства) |
| 2 | Замена парового котла ДКВР 6,5/13 | 29640,56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29640,56 |
| 3 | Замена бака-аккумулятора (Объем - 1000 куб. м.) | 22278,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22278,04 |
| 4 | Техническое перевооружение склада ГСМ №1 котельной п. Никель с обустройством пункта слива топлива с автомобильных цистерн | 9654,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9654,85 |
| 5 | Замена охладителя выпара сетевых деаэраторов | 486,36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 486,36 |
| 6 | Замена питательных мазутных насосов с электродвигателем | 729,83 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 729,83 |
| 7 | Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости с целью обеспечения требований, установленных законодательством РФ котельной ЭЦ-2 пгт. Никель | 1552,62 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1552,62 |
| 8 | Перевод котельной ЭЦ-2 п.г.т. Никель на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | 0 | 0 | 0 | 0 | согласно ПСД | | согласно ПСД | БС, ВС |
| КПГЭС филиала «Кольский» ПАО ТГК-1 | | | | | | | | | | |
| **Котельная К-15 н.п. Раякоски** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной К-15 (перевод на газ) | 0 | согласно ПСД | | | | | согласно ПСД | ВС |
| **Котельная М-4 н.п. Раякоски** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной М-4 (перевод на газ) | 0 | согласно ПСД | | | | | согласно ПСД | ВС |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 51 н.п.Корзуново** | | | | | | | | | | |
| 1 | Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет" на котельной №51 | 0 | 0 | 0 | 304,08 | 0 | 0 | 304,08 | ВС |
| 2 | Установка ВПУ теплоносителя марки "Комплексон" на котельной №51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 404,88 | 404,88 | ВС |
| 3 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | 0 | согласно ПСД | | | | | согласно ПСД | БС, ВС |
| **Котельная №2/44 п.г.т. Печенга** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной №2/44 п.г.т. Печенга (перевод на газ) | 0 | согласно ПСД | | | | | согласно ПСД | БС, ВС |
| **Котельная №4/115 п.г.т. Печенга** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной № 4/115 п.г.т. Печенга (перевод на газ) | 0 | согласно ПСД | | | | | согласно ПСД | БС, ВС |
| **Котельная №4/179 п.г.т. Печенга** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной №4/179 п.г.т. Печенга (перевод на газ) | 0 | согласно ПСД | | | | | согласно ПСД | БС, ВС |
| **Котельная №31/44 н.п. Луостари** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной № 31/44 н.п. Луостари (перевод на газ) | 0 | согласно ПСД | | | | | согласно ПСД | БС, ВС |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена котельного оборудования котельной № 13/55 п.г.т. Печенга | 12681,516 | 8707,344 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21388,86 | Средства концессионера, капитальный грант |
|  | *Установка комплекса химводоподготовки* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт.* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установка ДГУ ЭД100-Т400-2РН* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установка охранно-пожарную систему* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | ВС и БС |
| **Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена котельного оборудования котельной № 13/73 | 29194,37 | 40993,84 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70188,21 | Средства концессионера, капитальный грант |
|  | *Установка комплекса химводоподготовки* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установка пяти котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлако-золоудаления; замена транспортера подачи угля* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Замена дефектного оборудования (сетевых насосов, дымососов, вентиляторов), монтаж 2-х теплообменных аппаратов системы ЦО и 3-х теплообменных аппаратов системы ГВС; установка циклонов* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установить охранно-пожарную систему* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | БС, ВС |
| **Котельная № 42/138 н.п. Спутник** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена котельного оборудования котельной № 42/138 | 21083,45 | 29404,25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50487,7 | Средства концессионера, капитальный грант |
|  | *Установка комплекса химводоподготовки.* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт.* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт; установка теплообменных аппаратов на центральное отопление и систему горячего водоснабжения* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установка ДГУ ЭД240-Т400-2РН.* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Ремонт промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установить охранно-пожарную систему* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | БС, ВС |
| **Котельная № 4/152** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена котельного оборудования котельной № 4/152 | 25818,3 | 28847,66 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54665,96 | Средства концессионера, капитальный грант |
|  | *Установка комплекса химводоподготовки* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установка четырех котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлакозолоудаления и транспортера подачи угля, замена 2-х дымососов, установка 2-х теплообменных аппаратов системы центрального отопления и 2-х теплообменных аппаратов системы горячего водоснабжения, замена 2-х насосов сетевого контура центрального отопления и 2-х насосов контура горячего водоснабжения, 2-х насосов циркуляционного контура и 2-х подпиточных насосов* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
|  | *Установить охранно-пожарную систему* |  |  |  |  |  |  | 0 |  |
| 2 | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | БС, ВС |
| **Котельная № 3 н.п. Лиинахамари** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной № 3 согласно концессионному соглашению | 5108,29 | 4110,27 | 0 | 3528,62 | 0 | 0 | 12747,18 | Средства концессионера |
|  | *Замена котлоагрегата КСВм - 1,0К ст. на аналогичный.* | *5108,29* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5108,29 | *Средства концессионера* |
|  | *Замена подогревателей системы центрального отопления (2 шт.)* | 0 | *2565,87* | 0 | 0 | 0 | 0 | 2565,87 | *Средства концессионера* |
|  | *Замена на аналогичные: насос сети центрального отопления, насос сети горячего водоснабжения, насос циркуляции внутреннего контура.* | 0 | *1544,403* | 0 | 0 | 0 | 0 | 1544,403 | *Средства концессионера* |
|  | *Замена промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы.* | 0 | 0 | 0 | *3528,62* | 0 | 0 | 3528,62 | *Средства концессионера* |
|  | Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | согласно ПСД | БС, ВС |
| **Котельные № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106** | | | | | | | | | | |
|  | Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет"-4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176 | 0 | 0 | 0 | 1013,6 | 0 | 0 | 1013,6 | ВС |
|  | Установка ВПУ теплоносителя марки «Комплексон» — 4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1349,6 | 1349,6 | ВС |
|  | Перевод котельных н.п. Луостари № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106 на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | согласно ПСД | согласно ПСД | БС, ВС |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | | | | | | |
| **Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ** | | | | | | | | | | |
| 1 | Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных: пгт. Печенга № 25/52, 18/65, 13/66, 21/90, 21/110, 21/149, 25/46, 21/172; н.п. Вайда-Губа № 69/6; н.п. Спутник № 12/150, 12/151 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | согласно ПСД | согласно ПСД | БС |
| Новые котельные | | | | | | | | | | |
| Строительство новых котельных, согласно генерального плана | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство нового источника мощностью 51,6 Гкал/ч и тепловых сетей в п.г.т. Никель | 0 | 0 | 0 | 0 | согласно ПСД | | согласно ПСД | БС, ВС |
| 2 | Строительство нового источника мощностью 5,2 Гкал/ч и тепловых сетей в г. Заполярный | 0 | 0 | 0 | 0 | согласно ПСД | | согласно ПСД | БС, ВС |
| строительство, реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей Печенгского муниципального округа Мурманской области | | | | | | | | | | |
| АО «МЭС» | | | | | | | | | | |
| **Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель** | | | | | | | | | | |
| 1 | Перекладка участка тепловых сетей 1 зоны отопления от котельной до ТК-1 (Dу 250 мм, протяжённостью 284 м в однотрубном исчислении) | 5662,42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5662,42 | ИП (амортизация, прибыль направлен-ная на инвестиции, иные собственные средства) |
| 2 | Перекладка участка тепловых сетей от д.3 до д.1 по ул. Печенгская (Dу 125/150 мм протяжённостью 258 м в однотрубном исчислении | 6665,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6665,5 |
| 3 | Перекладка участка тепловых сетей от ТК б/н (ул. Комсомольская, д. 5) до ТК-172 (Dу 150 мм протяжённостью 206 м в однотрубном исчислении) | 9281,53 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9281,53 |
| 4 | Перекладка участка тепловых сетей от ТК-152/1 в сторону д.11 по Гвардейскому пр-у (Dу 150 мм протяжённостью 270 м в однотрубном исчислении) | 4139,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4139,02 |
| 5 | Закольцовка сетей горячего водоснабжения от котельной ЭЦ-2 далее по ул. Спортивной и вверх до пр. Гвардейский (ТК-13), далее вдоль по пр. Гвардейский до ул. Пионерская, оттуда до ул. Мира (ТК- 110), далее по ул. Мира до ТК 120, после ТК по ул. Советская до котельной протяжённостью 4500,0 м в однотрубном исчислении | 10262,4 | 10262,4 | 10262,4 | 10262,4 | 10262,4 | 0 | 51312 | ВС |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной ЭЦ-2 пгт. Никель | 12636 | 12636 | 12636 | 12636 | 12636 | 50544 | 113724 | ВС |
| МУП «Тепловые сети» | | | | | | | | | | |
| **Котельная г. Заполярный** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной г. Заполярный протяжённость 12399,34 м в однотрубном исчислении | 32706,65 | 32706,65 | 32706,65 | 32706,65 | 32706,65 | 130827 | 294360,25 | ВС |
| ООО «Теплонорд» | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 51 н.п.Корзуново** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельной №51 (диаметр 50,0 мм, протяжённость 1064 п.м.) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8512,42 | 8512,42 | ВС |
| ООО «ПромВоенСтрой» | | | | | | | | | | |
| **Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей котельной № 13/55: Замена 1354 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От ТК в районе котельной № 13/55 до угла МКД № 10; От МКД № 10 до МКД № 6 через МКД № 12 и МКД № 11; Ответвления от МКД № 10 до МКД № 8, от МКД № 12 до МКД № 7; от МКД № 11 до МКД № 6; От угла МКД № 11 до Дома офицеров; От угла МКД № 11 до МКД № 4; От МКД № 4 до МКД № 3. | 3902,86 | 23958,11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27860,97 | Средства концессионера, капитальный грант |
| **Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 13/73 | 6395,11 | 39257,14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45652,25 | Средства концессионера, капитальный грант |
|  | *Реконструкция тепловых сетей: Замена 1181 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении.* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД №* |
|  | *Реконструкця сетей горячего водоснабжения: Замена 1181 п.м. сети горячего водоснабжения в однотрубном исчислении.* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД № 3.* |
| **Котельная № 42/138 н.п. Спутник** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 42/138 | 48354,37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48354,37 | Средства концессионера, капитальный грант |
|  | *Реконструкция тепловых сетей: Замена - 2078 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От центральной трассы до МКД № 8 ; От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19 ; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17) ; От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП); От ТК № 1 до детского сада № 13; От центральной трассы до МКД № 18; От центральной трассы до МКД № 20.* |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена 1778 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17); От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От компенсатора котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП).* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная № 4/152** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 4/152 | 7304,38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7304,38 | Средства концессионера, капитальный грант |
|  | *Реконструкция тепловых сетей: Замена 336 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 1; От угла МКД № 1 до ТК № 1 возле дороги* |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена сети горячего водоснабжения 172 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до в МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до в МКД № 1* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельные н.п. Луостари** | | | | | | | | | | |
|  | Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельных №15/146, №15/176, №5/106, №5/149 | 0 | 0 | 3884,51 | 3884,51 | 3884,51 | 15538,04 | 27191,57 | ВС |
| (Диаметр 50,0 мм - протяжённость 831 п.м.; |
| Диаметр 100,0 мм - протяжённость 1772,4 п.м.; |
| Диаметр 125,0 мм - протяжённость 796,1 п.м.) |
| Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения в Печенгском муниципальном округе | | | | | | | | | | |
| **п.г.т. Никель** | | | | | | | | | | |
| 1 | Устройство ИТП у потребителей пгт. Никель для перехода на закрытую схему теплоснабжения | 0 | 209666,7 | 209666,7 | 209666,7 | 0 | 0 | 629 000,00 |  |
| 174722,2 | 174722,2 | 174722,2 | Без НДС 524166,67 |
| 2 | Строительство сетей горячего водоснабжения и объектов пгт. Никель на них для перехода на закрытую систему теплоснабжения | 0 | 7342,4 | 7342,4 | 7342,4 | 7342,4 | 7342,4 | 36 712,00 |  |
| 6118,666 | 6118,666 | 6118,666 | 6118,666 | 6118,666 | Без НДС 30593,33 |
| **г. Заполярный** | | | | | | | | | | |
| 1 | Устройство ИТП у потребителей г. Заполярный для перехода на закрытую схему теплоснабжения | 0 | 251989,9 | 251989,9 | 251989,9 | 0 | 0 | 755 969,62 |  |
| 209991,56 | 209991,6 | 209991,6 | Без НДС 629974,68 |
| 2 | Строительство сетей теплоснабжения для подключения новых потребителей к котельной г. Заполярный | 0 | 16 466,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 466,04 |  |
| 13721,7 | Без НДС 13721,70 |
| **п.г.т. Печенга** | | | | | | | | | | |
| 1 | Прокладка участка сети горячего водоснабжения в районе Печенгского шоссе | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 321,63 | 0 | 8 321,63 |  |
| 6934,69 | Без НДС 6934,69 |
| мероприятия согласно стратегии социально-экономического развития Печенгского муниципального округа | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция системы теплоснабжения пгт Никель | 38000 | 38000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 76000 |  |
|  | ВОДОСНАБЖЕНИЕ | 137164,20 | 107324,68 | 27159,00 | 27159,00 | 6279,00 | 15359,40 | 491007,82 |  |
| Мероприятия, предусмотренные схемой водоснабжения | | | | | | | | | | |
| **п.г.т. Никель, н.п. Приречный, н.п. Раякоски, н.п. Борисоглебский** | | | | | | | | | | |
| 1 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул.Спортивная, д. 15 - ул. Бредова, д. 14, Д - 160 мм, 210 м.п. |  |  |  |  |  |  | 362,99 |  |
| 2 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул.Мира, д. 1 Об - ул. Мира, д.9, Д - 110 мм, 120 м.п. |  |  |  |  |  |  | 208,43 |  |
| 3 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. 14 Армии, д.17 - ул. Октябрьская, д.4, Д - 160 мм, 125 м.п. |  |  |  |  |  |  | 202,38 |  |
| 4 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. Бредова, д. 18 - ул. Бредова, д. 17, Д - 160 мм, 150 м.п. |  |  |  |  |  |  | 191,53 |  |
| 5 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. Спортивная, д.З - ул. Спортивная, д.3, Д - 110 мм, 170 м.п. |  |  |  |  |  |  | 212,81 |  |
| 6 | Ремонт участка наружной водопроводной сети по адресу: ул. Комсомольская, д.5 - ул. Бредова, д.7, Д - 160 мм. 160 м.п.. Д - 250 мм. 200 |  |  |  |  |  |  | 314,24 |  |
| 7 | Ремонт участка водовода, Д - 250 мм, 200 м.п н.п. Приречный |  |  |  |  |  |  | 269,02 |  |
| 8 | Установка резервного насосного агрегата с трубной обвязкой и запорной арматурой на насосной станции, Д -159 мм, 10 м.п., 2 агрегата |  |  |  |  |  |  | 1 813,53 |  |
| 9 | Замена магистрального водовода насосной станции 1-го подъема, Д - 500 мм, 50 м.п. | 0 | 402,47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 402,47 |  |
| 10 | Замена магистрального водовода насосной станции 1-го подъема, Д - 500 мм, 50 м.п. | 0 | 402,47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 402,47 |  |
| 11 | Замена трубной обвязки насосных агрегатов насосной станции 1-го подъема | 0 | 1 117,54 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 117,54 |  |
| **г. Заполярный** | | | | | | | | | | |
| 1 | Отсыпка плотины на озере Пало-ярви до проектных отметок |  |  |  |  |  |  | 190 |  |
| 2 | Реконструкция водозабора |  |  |  |  |  |  | 2 500,00 |  |
| 3 | Замена подводящих водоводов к насосной станции |  |  |  |  |  |  | 4 000,00 |  |
| 4 | Проведение инженерных изысканий в целях уточнения физико-механической характеристики грунтов основания и тела плотин |  |  |  |  |  |  | 390 |  |
| 5 | Строительство нового магистрального водовода от насосной станции водозаборных сооружений до распределительного узла в городе |  |  |  |  |  |  | 102460,11 |  |
| 6 | Замена водопроводных сетей, исчерпавших нормативный срок эксплуатации | 21012 | 21012 | 21012 | 21012 | 0 | 0 | 105 060,00 |  |
| **п.г.т. Печенга и ж/д ст. Печенга (19 км)** | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация станций водоподготовки |  |  |  |  |  |  | 9240 |  |
| 2 | Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования п.г.т. Печенга |  |  |  |  |  |  | 287 |  |
| 3 | Капитальный ремонт сетей водоснабжения | 1887,6 | 1887,6 | 1887,6 | 1887,6 | 1887,6 | 3775,2 | 18876 |  |
| 4 | Замена арматуры и колодцев на сетях водоснабжения | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 1308 | 6540 |  |
| 5 | Установка дополнительных пожарных гидрантов п.г.т. Печенга | 179,2 | 179,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 537,6 |  |
| 6 | Замена насосов с установкой частотно-регулируемых приводов на электродвигатели ж/д ст. Печенга (19 км) |  |  |  |  |  |  | 698 |  |
| 7 | Установка прибора учета подъема воды | 1076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1076 |  |
| **н.п. Спутник** | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация станции водоподготовки | 3750 | 3750 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7500 |  |
| 2 | Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования | 0 | 314 | 0 | 0 | 0 | 0 | 314 |  |
| 3 | Капитальный ремонт сетей водоснабжения | 562,5 | 562,5 | 562,5 | 562,5 | 562,5 | 1687,5 | 4500 |  |
| 4 | Замена арматуры и колодцев на сети | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 21 | 56 |  |
| 5 | Установка дополнительных пожарных гидрантов | 0 | 0 | 0 | 0 | 312 | 0 | 312 |  |
| 6 | Замена пожарных гидрантов на сетях водоснабжения | 180 | 180 | 180 | 180 | 0 | 0 | 1440 |  |
| 7 | Установка прибора учета подъема воды |  |  |  |  |  |  | 512 |  |
| **н.п. Лиинахамари** | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальный ремонт сетей водоснабжения с заменой арматуры и колодцев |  |  |  |  |  |  | 3407 |  |
| **Н. п. Корзуново** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена существующих водопроводных сетей в связи с износом | **785,4** | **785,4** | **785,4** | **785,4** | **785,4** | 2356,2 | 10210,2 |  |
| **Н. п. Луостари (ул. Верхняя)** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена существующих водопроводных сетей в связи с износом | 284,9 | 284,9 | 284,9 | 284,9 | 284,9 | 854,7 | 3703,7 |  |
| **Н. п. Луостари (ул. Нижняя)** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена существующих водопроводных сетей в связи с износом | 1785,6 | 1785,6 | 1785,6 | 1785,6 | 1785,6 | 5356,8 | 23212,8 |  |
| мероприятия согласно стратегии социально-экономического развития Печенгского муниципального округа | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция системы водоснабжения пгт Никель | 105 000,00 | 74 000,00 |  |  |  |  | 179 000,00 |  |
|  | ВОДООТВЕДЕНИЕ | 139396,62 | 148818,15 | 21044,90 | 21044,90 | 0,00 | 0,00 | 661901,41 |  |
| Мероприятия, предусмотренные схемой водоотведения | | | | | | | | | | |
| **п.г.т. Никель, н.п. Приречный, н.п. Раякоски, н.п. Борисоглебский** | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена участка канализационной сети по адресу: п. Никель пр. Гвардейский д. 14 - ул. 2 Линия д.62, Д - 200 мм, 3 50 м п |  |  |  |  |  |  | 1 154,97 |  |
| 2 | Замена участка канализационной сети по адресу: п. Никель ул.Спортивная д. 1 а - ул. Октябрьская д. 13, Д - 200 мм 750 м п |  |  |  |  |  |  | 836,17 |  |
| 3 | Ремонт оборудования бункера песка №1 на СБО п. Никель | 1301,72 |  |  |  |  |  | 1301,72 |  |
| 4 | Ремонт блоков емкостей (аэротенков, отстойников, усреднителей) на СБО п. Никель |  | 2 173,25 |  |  |  |  | 2 173,25 |  |
| **г. Заполярный** | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация станции биологической очистки | 5600 | 5600 |  |  |  |  | 28 000,00 |  |
| 2 | Замена канализационных сетей, исчерпавших нормативный срок эксплуатации | 21044,9 | 21044,9 | 21044,9 | 21044,9 |  |  | 168 359,10 |  |
| 3 | Диспетчеризация и автоматизация КНС 1, 8, с выводом на КНС-7 |  |  |  |  |  |  | 770 |  |
| **п.г.т. Печенга и ж/д ст. Печенга (19 км)** | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация КОС |  |  |  |  |  |  | 12252 |  |
| 2 | Капитальный ремонт сетей водоотведения |  |  |  |  |  |  | 15550 |  |
| 3 | Замена колодцев на сетях водоотведения |  |  |  |  |  |  | 1320 |  |
| 4 | Установка прибора учета приема сточных вод на КОС |  |  |  |  |  |  | 990 |  |
| **н.п. Спутник** | | | | | | | | | | |
| 1 | Модернизация КОС |  |  |  |  |  |  | 540,5 |  |
| 2 | Установка устройств плавного пуска приводов электродвигателей на КНС |  |  |  |  |  |  | 217,7 |  |
| 3 | Реконструкция производственно-вспомогательного здания инв. №188, включая замену турбокомпрессоров в воздуходувной |  |  |  |  |  |  | 1584 |  |
| 4 | Капитальный ремонт сетей водоотведения |  |  |  |  |  |  | 3762 |  |
| 5 | Замена колодцев на сетях водоотведения |  |  |  |  |  |  | 210 |  |
| 6 | Установка прибора учета приема сточных вод на КОС |  |  |  |  |  |  | 453 |  |
| **н.п. Лиинахамари** | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство КОС |  |  |  |  |  |  | 86856 |  |
| 2 | Замена насосов в КНС с установкой устройств плавного пуска приводов электродвигателей |  |  |  |  |  |  | 851 |  |
| 3 | Капитальный ремонт участка сетей водоотведения от КНС, включая замену колодцев |  |  |  |  |  |  | 1330 |  |
| **Н. п. Корзуново** | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция очистных сооружений |  |  |  |  |  |  | 490 |  |
| **Н. п. Верхнее Луостари** | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство очистных сооружений | 725 |  |  |  |  |  | 1450 |  |
| **Н. п. Нижнее Луостари** | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство очистных сооружений | 725 |  |  |  |  |  | 1450 |  |
| мероприятия согласно стратегии социально-экономического развития Печенгского муниципального округа | | | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт Никель и г. Заполярного | 110 000,00 | 120 000,00 |  |  |  |  | 330000 |  |
|  | ГАЗОСНАБЖЕНИЕ | Согласно ПСД | | | | | | Согласно ПСД |  |
| 1 | мероприятия по переводу источников теплоснабжения и промышленных предприятий на природный газ | Согласно ПСД | | | | | | Согласно ПСД |  |

РАЗДЕЛ 13. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Общие финансовые потребности в реализации программы составляют 5547,89 млн. рублей.

**Таблица 13.1 - Суммарные потребности финансирования реализации программы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Коммунальная инфраструктура | Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб. | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2043 | Итого |
| Теплоснабжение | 391371,9 | 771784,2 | 528488,5 | 536812,7 | 75153,6 | 214450,5 | 2518061,4 |
| Водоснабжение | 137164,20 | 107324,68 | 27159,00 | 27159,00 | 6279,00 | 15359,40 | 491007,82\* |
| Водоотведение | 139396,62 | 148818,15 | 21044,90 | 21044,90 | 0,00 | 0,00 | 661901,41\* |
| Электроснабжение | - | - | - | - | - | - | - |
| Газоснабжение | Согласно ПСД | | | | | | Согласно ПСД |
| Мероприятия в сфере санитарной очистки | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по МО: |  |  |  |  |  |  |  |

\*значение указано в соответствии со схемой водоснабжения и водоотведения. Если к моменту разработки ПКРСКИ мероприятия не были реализованы, то они переносятся на 2024-2043 годы

Финансирование Программы предполагается за счет бюджетных средств разных уровней и привлечения внебюджетных источников.

В связи с тем, что собственные бюджетные средства муниципального округа не позволяют компенсировать все затраты, связанные с инвестициями в реализацию программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, очевидно, что в инвестициях будут участвовать бюджеты более высокого уровня и, возможно, средства из внебюджетных источников. Однако, данные о дополнительных источниках инвестирования, на момент составления программы, не рассматриваются, в связи с высокой долей неопределенности относительно их финансовых возможностей.

Окончательная стоимость мероприятий определяется в инвестиционной программе согласно сводному сметному расчёту и технико-экономическому обоснованию.

Оценка величины изменения операционных затрат по каждой подсистеме не может быть определена в рамках данной работы, так как не учитывает увеличение затрат и выручки предприятий, связанных с возможным ростом отпуска продукции. Для оценки окупаемости программы в целом по направлению ЖКХ необходим свод всех эффектов в совокупные потоки по финансовой, инвестиционной и операционной деятельности. На этой основе возможно построение графика окупаемости (с обоснованием и использованием ставки дисконтирования). Однако, учитывая направленность программы на надёжность, экологию, качество и т.п., а также количество требуемых допущений, график окупаемости представляется в высокой степени оценочным и, возможно, негативным. Изменение затрат по предприятиям может быть использовано при расчёте экономически оправданных тарифов, но более рациональным для их прогнозирования выглядит использование предельно допустимых индексов роста тарифов.

РАЗДЕЛ 14. ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

В муниципальном округе инвестиционные программы по развитию объектов электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения и в сфере утилизации твёрдых бытовых отходов, осуществляются децентрализовано, без отдельной организации, определяющей способ реализации проекта в каждой ресурсоснабжающем секторе.

Действующие в муниципальном округе организации, осуществляющие свою деятельность в сферах холодного водоснабжения и водоотведения, электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации твёрдых бытовых отходов, самостоятельно реализуют инвестиционные проекты развитию, но, в соответствии с Программой, деятельность их контролируется органами регулирования соответствующих тарифов, в том числе и администрацией муниципального округа.

Указанные организации самостоятельно аккумулируют необходимые финансовые средства, организуют выполнение работ по реализации инвестиционных проектов (как правило, на конкурсной основе), принимают выполненные работы, выдают технические условия на подключение к соответствующим системам ресурсоснабжения и несут ответственность по заключаемым договорам на обеспечение требуемыми ресурсами.

С точки зрения организации реализации проектов, на момент подготовки программы, основные, наиболее вероятные, способы представлены ниже.

**Таблица 14.1 - Направления реализации проектов по способам организации**

| Способ организации | Количество проектов | % |
| --- | --- | --- |
| Реализация, действующими на территории МО организациями | 4 | 100% |
| Конкурс для привлечения инвесторов | 0 | 0% |
| Создание организации с участием МО | 0 | 0% |
| Создание организации с участием действующей ресурсоснабжающей организации | 0 | 0% |
| Другие варианты | 0 | 0% |

Анализ способов реализации попроектно приведён ниже (если есть возможность определения способа организации).

**Таблица 14.2 - Анализ способов организации**

| Источник проекта | Инициатор проекта | Варианты реализации | | | | | Предпочтительный вариант |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реализация, действующими на территории МО организациями | Конкурс для привлечения инвесторов | Создание организации с участием МО | Создание организации с участием действующей ресурсоснабжающей организации | Другие варианты |
| **Электроснабжение** | | | | | | | | |
| н/д |  |  |  |  |  |  |  |
| **Теплоснабжение** | | | | | | | | |
| Мероприятия, предусмотренные действующей Схемой теплоснабжения | действующие на территории МО организациями,  Администрация МО | V |  |  |  |  | Реализация, действующими на территории ГО организациями |
| **Водоснабжение** | | | | | | | | |
| Мероприятия, предусмотренные действующей Схемой водоснабжения Печенгского муниципального округа | РСО и Администрация Печенгского МО | V |  |  |  |  | Реализация, действующими на территории ГО организациями |
| **Водоотведение** | | | | | | | | |
| Мероприятия, предусмотренные действующей Схемой водоотведения Печенгского муниципального округа | РСО и Администрация Печенгского МО | V |  |  |  |  | Реализация, действующими на территории ГО организациями |
| **Сбор и утилизация ТБО** | | | | | | | | |
| н/д |  |  |  |  |  |  |  |
| **Газоснабжение** | | | | | | | | |
| мероприятия по переводу источников теплоснабжения и промышленных предприятий на природный газ | РСО и Администрация Печенгского МО | V |  |  |  |  | Реализация, действующими на территории ГО организациями |

РАЗДЕЛ 15. ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФЫ И ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ) И РЕЗЕРВИРОВАНИЕ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ

Инвестиционные проекты, могут быть реализованы в следующих формах:

* проекты, реализуемые действующими на территории Печенгского муниципального округа организациями;
* проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
* проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов определяются структурой источников финансирования мероприятий и степенью участия организаций коммунального комплекса в их реализации.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться в совокупной оценке следующих критериев:

- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);

- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с соответствующей коммунальной инфраструктурой;

- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) коммунальных отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавки к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

*Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения*

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям [Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении"](http://docs.cntd.ru/document/902227764) утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным [Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения](http://docs.cntd.ru/document/902053281)».

Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников. Возможность реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

*Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения*

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение с использованием централизованных систем (за исключением организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием открытых систем горячего водоснабжения), а также определяет планы мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, планов мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями, требования к составу инвестиционных программ, порядок рассмотрения разногласий при утверждении инвестиционных программ и порядок осуществления контроля за их выполнением.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, согласно требованиям [Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении](http://docs.cntd.ru/document/902227764)» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения определяются согласно Правилам, утвержденным [Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения](http://docs.cntd.ru/document/902053281)».

Инвестиционные проекты в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения планируется реализовать за счет внебюджетных источников. Возможность реализации инвестиционных проектов в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

*Обязанности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики*

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями [Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"](http://docs.cntd.ru/document/901856089) устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

[Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики](http://docs.cntd.ru/document/902188258), в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены [Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977](http://docs.cntd.ru/document/902188258).

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения планируется реализовать за счет бюджетных и внебюджетных источников и технологически связанных с инфраструктурой действующих на территории муниципального образования территориальных сетевых организаций.

*Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения*

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

*Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса*

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития инженерной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Расчет прогнозного уровня тарифов за коммунальные ресурсы для населения Печенгского муниципального округа до 2043г. рассчитывался из средневзвешенных тарифов любой коммунальной услуги, утвержденные соответствующими уполномоченными органами на 2024 год и представлен в таблице 15.1.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития Печенгского муниципального округа, а также Мурманской области.

На основании полномочий, предусмотренных действующим законодательством, орган регулирования тарифов устанавливает тарифы для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (коммунальных) отходов.

Изменение тарифов на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки), обусловленной реализацией проектов Программы, необходимо оценивать и учитывать организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (коммунальных) отходов, при формировании тарифного дела на плановый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование в рамках действующего законодательства.

**Таблица 15.1 - Динамика уровня тарифов на услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения на период до 2043 г.**

| Наименование | Ед. изм. | 2024 | | 2025 | | 2026 | | 2027 | | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2043 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.-30.06. | с 01.07-31.12 | с 01.01.-30.06. | с 01.07-31.12 | с 01.01.-30.06. | с 01.07-31.12 | с 01.01.-30.06. | с 01.07-31.12 |
| АО "Мурманэнергосбыт" (потребители, присоединенные к сетям МУП «Тепловые сети» ) | руб./Гкал | 3594,67 | 8945,63 | 3738,5 | 9303,5 | 3888,0 | 9675,6 | 4043,5 | 10062,6 | 10465,1 | 10883,7 | 11319,1 | 11771,8 |
| АО "Мурманэнергосбыт" (потребители, присоединенные к сетям АО «МЭС» | руб./Гкал | 3107,43 | 8162,61 | 3231,7 | 8489,1 | 3361,0 | 8828,7 | 3495,4 | 9181,8 | 9549,1 | 9931,1 | 10328,3 | 10741,4 |
| АО "Мурманэнергосбыт" (теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии) | руб./Гкал | 3107,43 | 3489,64 | 3231,7 | 3629,2 | 3361,0 | 3774,4 | 3495,4 | 3925,4 | 4082,4 | 4245,7 | 4415,5 | 4592,1 |
| АО "Мурманэнергосбыт" | руб./Гкал | 3592,67 | 7546,29 | 3736,4 | 7848,1 | 3885,8 | 8162,1 | 4041,3 | 8488,5 | 8828,1 | 9181,2 | 9548,5 | 9930,4 |
| АО "Мурманэнергосбыт" на коллекторах источника тепловой энергии | руб./Гкал | 3033,72 | 6359,9 | 3155,1 | 6614,3 | 3281,3 | 6878,9 | 3412,5 | 7154,0 | 7440,2 | 7737,8 | 8047,3 | 8369,2 |
| ООО "ПромВоенСтрой" (н.п. Лиинахамари) | руб./Гкал | 6771,82 | 6991,14 | 7042,7 | 7270,8 | 7324,4 | 7561,6 | 7617,4 | 7864,1 | 8178,6 | 8505,8 | 8846,0 | 9199,9 |
| ООО «ПромВоенСтрой» (н.п. Спутник) | руб./Гкал | 8065,72 | 8065,72 | 8388,3 | 8388,3 | 8723,9 | 8723,9 | 9072,8 | 9072,8 | 9435,8 | 9813,2 | 10205,7 | 10613,9 |
| ООО «ПромВоенСтрой» (котельные № 4/152, 13/73) | руб./Гкал | 8065,72 | 8065,72 | 8388,3 | 8388,3 | 8723,9 | 8723,9 | 9072,8 | 9072,8 | 9435,8 | 9813,2 | 10205,7 | 10613,9 |
| ООО «ПромВоенСтрой» (котельная №13/55) | руб./Гкал | 8065,72 | 8065,72 | 8388,3 | 8388,3 | 8723,9 | 8723,9 | 9072,8 | 9072,8 | 9435,8 | 9813,2 | 10205,7 | 10613,9 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | руб./Гкал | 3338,06 | 3457,63 | 3471,6 | 3595,9 | 3610,4 | 3739,8 | 3754,9 | 3889,4 | 4044,9 | 4206,7 | 4375,0 | 4550,0 |
| Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1» | руб./Гкал | 11763,06 | 11763,06 | 12233,6 | 12233,6 | 12722,9 | 12722,9 | 13231,8 | 13231,8 | 13761,1 | 14311,6 | 14884,0 | 15479,4 |
| ООО «Теплонорд» (п.г.т. Печенга) | руб./Гкал | 15400,7 | 20601,18 | 16016,7 | 21425,2 | 16657,4 | 22282,2 | 17323,7 | 23173,5 | 24100,5 | 25064,5 | 26067,1 | 27109,7 |
| ООО "Теплонорд" (н.п. Корзуново) | руб./Гкал | 10153,99 | 10398,14 | 10560,1 | 10814,1 | 10982,6 | 11246,6 | 11421,9 | 11696,5 | 12164,4 | 12650,9 | 13157,0 | 13683,2 |
| МУП «Тепловые сети» | руб./Гкал | 487,24 | 783,06 | 629,28 | 629,28 | 629,28 | 677,87 | 676,14 | 676,14 | 728,75 | 757,90 | 788,22 | 819,74 |
| МУП «Сети Никеля» | руб./м3 | 24,09 | 27,34 | 24,39 | 24,57 | 25,37 | 25,55 | 26,38 | 26,57 | 27,64 | 28,74 | 29,89 | 31,09 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | руб./м3 | 35,33 | 39,67 | 33,73 | 35,08 | 35,08 | 36,48 | 36,48 | 37,94 | 39,46 | 41,04 | 42,68 | 44,39 |
| АО «Городские сети» водоснабжение | руб./м3 | 33,14 | 51,99 | 42,81 | 42,81 | 42,81 | 45,56 | 45,48 | 45,48 | 47,30 | 49,19 | 51,16 | 53,21 |
| АО «Городские сети» водоотведение | руб./м3 | 46,51 | 60,27 | 59,39 | 59,39 | 59,39 | 63,39 | 63,39 | 63,54 | 66,08 | 68,72 | 71,47 | 74,33 |
| МУП «Сети Никеля» | руб./м3 | 23.78 | 26,27 | 23,72 | 25,16 | 24,67 | 26,17 | 25,66 | 27,21 | 28,30 | 29,43 | 30,61 | 31,84 |
| МКП «Жилищное хозяйство» водоснабжение | руб./м3 | 91,22 | 93,60 | 97,70 | 97,70 | 97,70 | 103,91 | 103,91 | 104,12 | 108,28 | 112,62 | 117,12 | 121,81 |
| МКП «Жилищное хозяйство» водоотведение | руб./м3 | 94,40 | 94,40 | 103,36 | 103,36 | 103,36 | 109,48 | 109,48 | 113,86 | 118,41 | 123,15 | 128,08 | 133,20 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | руб./м3 | 33,74 | 37,89 | 31,04 | 32,28 | 32,28 | 33,57 | 33,57 | 34,91 | 36,31 | 37,76 | 39,27 | 40,84 |
| единый тариф | руб./кВт·ч | 1,33 | 1,52 | 1,38 | 1,58 | 1,44 | 1,64 | 1,50 | 1,71 | 1,78 | 1,85 | 1,92 | 2,00 |
| Региональный оператор Мурманский филиал АО «Ситиматик» | руб./тонн | 3780,39 | 3780,39 | 3769,89 | 3769,89 | 3689,96 | 3689,96 | 2045,26 | 2045,26 | 2127,1 | 2212,2 | 2300,6 | 2392,7 |

РАЗДЕЛ 16. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

В связи с внесением изменений в действующее законодательство в рамках Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается Программа, производится методом формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги. В соответствии с п. 12 Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» расчет индексов по субъектам РФ и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам РФ осуществляет федеральный орган исполнительной власти государственного регулирования тарифов. Индекс по субъекту РФ определяет максимальный допустимый рост совокупного платежа граждан в среднем по соответствующему региону и является основанием для утверждения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях.

Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации письмом «По вопросам оплаты коммунальных услуг на общедомовые нужды» напоминает, что бремя расходов на содержание общего имущества в многоквартирном доме (МКД), в том числе коммунальные услуги, приходящиеся на общедомовые нужды, несут собственники помещений в МКД.

Если расходы гражданина на оплату ЖКУ превышает максимально допустимую норму расходов в совокупном доходе семьи, он имеет право на получение субсидии на оплату ЖКУ от государства.

Областной стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг по муниципальным образованиям Мурманской области на 2024 год утверждены постановлением Правительства Мурманской области от 29.12.2022 №1096-ПП

Областные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг для Печенгского муниципального округа, представленные в таблице 16.1.

**Таблица 16.1 - Областной стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг В Печенгском муниципальном округе (рублей в месяц)**

(в рублях на 1 человека в месяц)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования | Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц | | | | |
| на одиноко проживающего гражданина | на одного члена семьи, состоящей из двух человек | на одного члена семьи, состоящей из трех человек | на одного члена семьи, состоящей из четырех человек | на одного члена семьи, состоящей из пяти и более человек |
| Печенгский муниципальный округ Мурманской области | 5724,67 | 4032,62 | 3273,90 | 3150,16 | 2937,21 |

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года прогнозируемого периода, на который разрабатывается Программа, проведена путем сопоставления рассчитанных показателей и критериев доступности. Оценка доступности платы за коммунальные услуги для населения Печенгского муниципального округа представлен в таблице 15.2.

**Таблица 16.2 - Средние значения критериев доступности для граждан за коммунальные услуги**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Критерий | Уровень доступности | | |
| высокий | доступный | недоступный |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

Расчет доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи представлен в таблице 16.3

**Таблица 16.3 - Расчет доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи**

| Показатель | 2023 | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029-2043 гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе работающей семьи* | | | | | | | |
| Среднемесячный заработная плата, руб. | 90923 | 94559,9 | 98342,3 | 102276,0 | 106367,0 | 110621,7 | 115046,6 |
| Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц | | | | | | | |
| на одиноко проживающего гражданина | 6,3 | 6,1 | 5,8 | 5,6 | 5,4 | 5,2 | 5,0 |
| на одного члена семьи, состоящей из двух человек | 4,4 | 4,3 | 4,1 | 3,9 | 3,8 | 3,6 | 3,5 |
| на одного члена семьи, состоящей из трех человек | 3,6 | 3,5 | 3,3 | 3,2 | 3,1 | 3,0 | 2,8 |
| на одного члена семьи, состоящей из четырех человек | 3,5 | 3,3 | 3,2 | 3,1 | 3,0 | 2,8 | 2,7 |
| на одного члена семьи, состоящей из пяти и более человек | 3,2 | 3,1 | 3,0 | 2,9 | 2,8 | 2,7 | 2,6 |
| Среднемесячный размер пенсии, руб. | 23640 | 24585,6 | 25569,0 | 26591,8 | 27655,5 | 28761,7 | 29912,1 |
| Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц | | | | | | | |
| на одиноко проживающего гражданина | 24,2 | 23,3 | 22,4 | 21,5 | 20,7 | 19,9 | 19,1 |
| на одного члена семьи, состоящей из двух человек | 17,1 | 16,4 | 15,8 | 15,2 | 14,6 | 14,0 | 13,5 |
| на одного члена семьи, состоящей из трех человек | 13,8 | 13,3 | 12,8 | 12,3 | 11,8 | 11,4 | 10,9 |
| на одного члена семьи, состоящей из четырех человек | 13,3 | 12,8 | 12,3 | 11,8 | 11,4 | 11,0 | 10,5 |
| на одного члена семьи, состоящей из пяти и более человек | 12,4 | 11,9 | 11,5 | 11,0 | 10,6 | 10,2 | 9,8 |

РАЗДЕЛ 17. МОДЕЛИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ

Основными факторами, определяющими направления разработки Программы, являются:

* Градостроительный кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
* Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
* Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
* Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
* Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах самоуправления в Российской Федерации»;
* Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
* Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
* Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;
* Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
* Приказ Министерства градостроительства и благоустройства Мурманской области от 26.12.2023 № 184 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области»;

иные нормативные документы и нормативно-техническая документация, имеющие отношение к настоящей услуге