

```

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДА КАНСКА**

**С 2013 ПО 2028 ГОД**

**Актуализация на 2016 год**

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»**

Содержание

[1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки 3](#_Toc416427603)

[2. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки 12](#_Toc416427604)

[3. Внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства 14](#_Toc416427605)

[4. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения 14](#_Toc416427606)

[5. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации 14](#_Toc416427607)

[6. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 15](#_Toc416427608)

[7. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации 15](#_Toc416427609)

[8. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов 16](#_Toc416427610)

[9. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива 19](#_Toc416427611)

[10. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия 23](#_Toc416427612)

[11. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 24](#_Toc416427613)

# Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки

В соответствии со статьей 18 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, осуществляется органом, уполномоченным в соответствии с настоящим Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, путем внесения ежегодно изменений в схему теплоснабжения.

Для установления тарифов на услуги теплоснабжения на 2016 год, тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии распределяется между источниками теплоснабжения следующим образом:

**Распределение тепловой нагрузки в системах теплоснабжения между источниками теплоснабжения**

**Таблица 1.1**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № системы | Наименование источника | Тепловая нагрузка, подключенная к источнику, Гкал/ч | | | |
| 01.01.2013 | 01.01.2014 | 01.01.2015 (план) | 01.01.2016 (план) |
| 1 | Канская ТЭЦ | 157,720 | 157,848 | 165,990 | 158,002 |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация Т» | 11,330 | 11,460 | 11,212 | 10,864 |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 3,910 | 3,910 | 3,906 | 3,906 |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 1,642 | 1,642 | 1,642 | 1,642 |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | 5,295 | 5,295 | 5,296 | 5,296 |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0,095 | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | 1,697 | 1,697 | 1,697 | 1,896 |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 16 | Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП» | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 |
| 17 | Котельная КГБУСО «КПНИ» | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 18 | Котельная 4 военного городка ОАО «РЭУ» «Иркутский» | 3,188 | 3,188 | 3,188 | 3,188 |
| 19 | Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |

**Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки**

**Таблица 1.2**

| **Наименование** | **01.01.2013** | **01.01.2014** | **01.01.2015 (план)** | **01.01.2016 (план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Канская ТЭЦ** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 595486,2 | 595470,7 | 626362,2 | 596165,3 |
| Полезный отпуск с коллекторов, Гкал | 589473,9 | 589952,1 | 620382,2 | 590529,3 |
| Реализация потребителям, подключенным с коллекторов, Гкал | 97638,5 | 95784,0 | 99394,5 | 31609,3 |
| Потери, Гкал | 647,3 | 650,0 | 65380,0 | 65380,0 |
| Сверхнормативные потери, Гкал | 0,0 | 0,0 | 45783,2 | 45783,2 |
| Хозяйственные нужды на сетях, Гкал | 0,0 | 0,0 | 865,8 | 865,8 |
| Полезный отпуск из сети, Гкал | 491188,1 | 493518,1 | 408958,7 | 446891,0 |
| **ТЭЦ «Генерация Т»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 112067,0 | 101665,1 | 106178,0 | 103168,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 69747,3 | 73180,2 | 78302,0 | 76321,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 454,3 | 623,0 | 1016,8 | 1016,8 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 6035,7 | 8614,9 | 13509,2 | 13509,2 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 6490,0 | 9237,9 | 14526,0 | 14526,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 63257,3 | 63942,3 | 63776,0 | 61795,0 |
| **Котельная №1 «пос. Строителей»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 12948,0 | 12875,5 | 12622,0 | 12622,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 12319,4 | 12261,1 | 12343,0 | 12343,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 83,7 | 90,8 | 84,0 | 84,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 1642,1 | 1710,3 | 1699,0 | 1699,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 1725,8 | 1801,1 | 1783,0 | 1783,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 10593,6 | 10460,0 | 10560,0 | 10560,0 |
| **Котельная №3 «ПТУ»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 4162,0 | 4096,1 | 4261,0 | 4261,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 3965,5 | 3909,8 | 3997,0 | 3997,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 27,4 | 29,7 | 29,1 | 29,1 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 207,4 | 215,1 | 230,3 | 230,3 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 234,8 | 244,8 | 259,4 | 259,4 |
| Полезный отпуск, Гкал | 3730,6 | 3665,0 | 3737,6 | 3737,6 |
| **Котельная №4 «Березка»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1349,0 | 1319,6 | 1347,0 | 1347,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1310,2 | 1277,9 | 1309,0 | 1309,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 2,4 | 2,6 | 29,1 | 29,1 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 155,9 | 158,9 | 230,3 | 230,3 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 158,4 | 161,5 | 259,4 | 259,4 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1151,8 | 1116,4 | 1049,6 | 1049,6 |
| **Котельная №5 «Даурия»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 672,0 | 663,4 | 654,0 | 654,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 592,1 | 581,5 | 592,0 | 592,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 3,4 | 3,7 | 3,0 | 3,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 34,0 | 36,0 | 34,0 | 34,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 37,4 | 39,7 | 37,0 | 37,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 554,7 | 541,8 | 555,0 | 555,0 |
| **Котельная №7 «Мелькомбинат»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 17531,0 | 17964,2 | 18412,0 | 18412,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 16612,2 | 17276,5 | 17553,0 | 17553,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 295,4 | 319,9 | 293,0 | 293,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 2899,0 | 3021,4 | 2877,0 | 2877,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 3194,4 | 3341,3 | 3170,0 | 3170,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 13417,8 | 13935,2 | 14383,0 | 14383,0 |
| **Котельная №8 «ЛДК»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1808,0 | 1836,7 | 1766,0 | 1766,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1706,4 | 1738,6 | 1708,0 | 1708,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 3,6 | 3,9 | 3,7 | 3,7 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 269,0 | 280,8 | 265,8 | 265,8 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 272,5 | 284,7 | 269,5 | 269,5 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1433,8 | 1453,9 | 1438,5 | 1438,5 |
| **Котельная №9 «Школа»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 699,0 | 702,6 | 703,0 | 703,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 673,3 | 676,4 | 673,0 | 673,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 1,1 | 1,2 | 1,0 | 1,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 10,7 | 10,5 | 10,0 | 10,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 11,8 | 11,7 | 11,0 | 11,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 661,5 | 664,7 | 662,0 | 662,0 |
| **Котельная №10 «Де-Корт»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1395,0 | 1435,4 | 1409,0 | 1409,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1304,5 | 1346,5 | 1363,0 | 1363,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 10,4 | 10,9 | 10,0 | 10,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 173,4 | 181,8 | 181,0 | 181,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 183,8 | 192,7 | 191,0 | 191,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1120,7 | 1153,8 | 1172,0 | 1172,0 |
| **Котельная №11 «Альчет»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1144,0 | 1161,6 | 1227,0 | 1227,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1099,4 | 1114,3 | 1199,0 | 1199,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 4,5 | 4,9 | 5,0 | 5,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 270,5 | 286,8 | 271,0 | 271,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 275,0 | 291,7 | 276,0 | 276,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 824,4 | 822,6 | 923,0 | 923,0 |
| **Котельная №12 «Ново-Канская»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 355,0 | 366,9 | 354,0 | 354,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 277,6 | 283,9 | 278,0 | 278,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 0,4 | 0,5 | 0,4 | 0,4 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 22,0 | 23,4 | 21,9 | 21,9 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 22,4 | 23,9 | 22,3 | 22,3 |
| Полезный отпуск, Гкал | 255,2 | 260,0 | 255,7 | 255,7 |
| **Котельная №13 «5 военный городок»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 5536,0 | 5455,4 | 5468,0 | 6600,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 5087,4 | 5009,8 | 5145,0 | 6277,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 24,1 | 26,2 | 24,0 | 24,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 453,7 | 479,1 | 459,0 | 459,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 477,8 | 505,3 | 483,0 | 483,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 4609,5 | 4504,5 | 4662,0 | 5794,0 |
| **Котельная №15 «ДСУ-5»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1208,0 | 1254,5 | 1232,0 | 1232,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1117,9 | 1159,9 | 1187,0 | 1187,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 2,9 | 3,1 | 3,0 | 3,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 126,1 | 133,6 | 127,0 | 127,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 129,0 | 136,7 | 130,0 | 130,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 988,9 | 1023,2 | 1057,0 | 1057,0 |
| **Котельная №16 «ЛЦТ-34»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 294,0 | 307,7 | 281,0 | 281,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 267,5 | 279,1 | 261,0 | 261,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 1,5 | 1,7 | 2,0 | 2,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 86,3 | 94,3 | 80,0 | 80,0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 87,9 | 96,0 | 82,0 | 82,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 179,6 | 183,1 | 179,0 | 179,0 |
| **Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 3501,3 | 3501,3 | 3501,3 | 3501,3 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 3184,2 | 3184,2 | 3184,2 | 3184,2 |
| Потери с утечками, Гкал | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 228,8 | 228,8 | 228,8 | 228,8 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 240,8 | 240,8 | 240,8 | 240,8 |
| Полезный отпуск, Гкал | 2943,4 | 2943,4 | 2943,4 | 2943,4 |
| **Котельная КГБУСО «КПНИ»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1061,8 | 1061,8 | 1061,8 | 1061,8 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 691,9 | 691,9 | 691,9 | 691,9 |
| Потери с утечками, Гкал | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 |
| Полезный отпуск, Гкал | 665,8 | 665,8 | 665,8 | 665,8 |
| **Котельная 4 военного городка ОАО «РЭУ» «Иркутский»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 10433,3 | 10433,3 | 10433,3 | 10433,3 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 9862,6 | 9862,6 | 9862,6 | 9862,6 |
| Потери с утечками, Гкал | 36,7 | 36,7 | 36,7 | 36,7 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 697,2 | 697,2 | 697,2 | 697,2 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 733,9 | 733,9 | 733,9 | 733,9 |
| Полезный отпуск, Гкал | 9128,7 | 9128,7 | 9128,7 | 9128,7 |
| **Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»** | | | | |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1586,1 | 1586,1 | 1586,1 | 1586,1 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1454,0 | 1454,0 | 1454,0 | 1454,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 109,1 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1344,9 | 1344,9 | 1344,9 | 1344,9 |

Согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в орган, уполномоченный в соответствии с настоящим Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, заявку, содержащую сведения:

* о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
* об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
* о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В случае отсутствия заявки, содержащей указанные сведения, распределение отпуска тепловой энергии производится согласно утвержденной схеме теплоснабжения.

**Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде источниками теплоснабжения в 2016 году**

**Таблица 1.3**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № системы | Наименование источника | Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде |
|
| 1 | Канская ТЭЦ | Круглогодично |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация Т» | Отопительный период |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | Отопительный период |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | Отопительный период |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | Круглогодично |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | Отопительный период |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | Отопительный период |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | Отопительный период |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | Отопительный период |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | Отопительный период |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | Отопительный период |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | Отопительный период |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | Отопительный период |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | Отопительный период |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | Отопительный период |
| 16 | Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП» | Отопительный период |
| 17 | Котельная КГБУСО «КПНИ» | Отопительный период |
| 18 | Котельная 4 военного городка ОАО «РЭУ» «Иркутский» | Отопительный период |
| 19 | Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» | Отопительный период |

# Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки

Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии на 2016 год планируется только за счет технологического присоединения новых потребителей в зонах и отключения теплоснабжения потребителей.

К централизованной системе теплоснабжения ТЭЦ ООО «Генерация Т» предусматривается подключение новых потребителей согласно таблице 2.1. Отключение абонентов от СЦТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» не предусматривается.

**Подключение новых потребителей к ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т»**

**Таблица 2.1**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Адрес | Точка присоединения | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | |
| ОВ | ГВС |
| 2015 | ул.Эйдемана, 11 | Отпайка от тепломагистрали Ду-150 мм пер.Обозный | 0,234 | 0,0128 |
| 2015 | ул.Эйдемана, 21 | Отпайка от тепломагистрали Ду-150 мм в ТК-8/2а по ул.Эйдемана | 0,121 | - |
| ИТОГО: | | | 0,355 | 0,0128 |

К централизованным системам теплоснабжения котельных №7 и №13 ОАО «Гортепло» предусматривается подключение новых потребителей согласно таблице 2.2. Планируется отключение абонентов от системы теплоснабжения котельной №7 согласно таблице 2.3.

**Подключение новых потребителей к ЦСТ котельных №7 и №13**

**Таблица 2.2**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год выдачи ТУ | Адрес | Точка присоединения | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | |
| ОВ | ГВС |
| 27.08.2014 г. | пос. Мелькомбината, №36 (жилой дом) | ТК-6, котельная №7 | 0,37119 |  |
| ИТОГО по котельной №7: | | | 0,37119 |  |
| 14.03.2013 г. | 5-й Военный городок, 38(здание детского сада) | ТК-5/2, котельная №13 | 0,101 | 0,098 |
| ИТОГО по котельной №11: | | | 0,101 | 0,098 |

**Отключение потребителей от ЦСТ котельной №7**

**Таблица 2.3**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Адрес | Точка присоединения | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | |
| ОВ | ГВС |
| пос.Мелькомбината, №10 | TK-8/2, котельная №7 | 0,0245 | - |
| пос.Мелькомбината, № 12 | TK-14, котельная №7 | 0,0305 | - |
| пос.Мелькомбината, №14 | TK-11/1, котельная №7 | 0,0234 | - |
| пос.Мелькомбината, №28 | TK-8, котельная №7 | 0,0501 | - |
| пос.Мелькомбината, №3 | TK-25/1, котельная №7 | 0,0497 | - |
| пос.Мелькомбината, №13 | ТК-11, котельная №7 | 0,0305 | - |
| пос.Мелькомбината, №26 | ТК-8, котельная №7 | 0,0517 | - |
| пос.Мелькомбината, №19 | ТК-12, котельная №7 | 0,032 | - |
| ИТОГО: | | 0,2924 |  |

Перераспределение тепловой нагрузки из одной зоны действия источника теплоснабжения в другую не планируется. Предложения по перераспределению тепловой нагрузки между зонами действия источников теплоснабжения на 2016 год не поступали.

# Внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства

**Мероприятия для обеспечения технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов кап. строительства в 2016 г.**

**Таблица 3.1**

| **Объекты** | **Собственник** | **Мероприятие** | **Источник финансирования** |
| --- | --- | --- | --- |
| Подключение новых абонентов пос. Мелькомбината, №36 и 5-й Военный городок, 38 | МКУ «КУМИ г. Канска» | Строительство тепловых сетей в СЦТ ОАО «Гортепло» Dy=100 мм, L=105 м | Средства абонентов |
| Подключение нового абонента к ТМ-1А | МУП «КЭСС» | Строительство тепловых сетей в СЦТ МУП «КЭСС» Dy=200 мм, L=15 м | Средства инвестиционных программ |

# Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения

Возможность переключения на 2016 год отсутствует.

# Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации

Возможность переключения на 2016 год отсутствует.

# Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в 2016 г. не планируются

# Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации

В 2015 году планируется реконструкция котельной ОАО «Гортепло» №1 «пос. Строителей» с увеличением установленной мощности до 8,640 Гкал/ч.

На 2016 год ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии не планируется.

# Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов

На тепловых сетях ООО «Тепло-Сбыт» в 2015 году планируется капитальный ремонт тепловых сетей от тепломагистрали № 2 по ул. Красной от ТК-2/16 до ТК-1/12 и далее к жилому дому № 12 по ул. Восточной и по ул. Заводской от ТК-2/14 до ТК-2/146, а также капитальный ремонт тепловых сетей от ТК-1/5 до ТК-1/5д по ул. Сибирской. Подробная информация представлена в таблице 8.1.

**План ремонтных работ ООО «Тепло-Сбыт»**

**Таблица 8.1**

| Год | Начало и конец участка | Диаметр, мм | Протяженность, м | Теплоизоляция | Диаметр ТС до реконструкции, мм |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 | Капитальный ремонт тепловых сетей от тепломагистрали № 2 по ул.Красной от ТК-2/16 до ТК-1/12 и далее к жилому дому № 12 по ул.Восточной и по ул.Заводской от ТК-2/14 до ТК-2/146 | 89 | 70 | ППУ 60 мм | 108 |
| 108 | 26 | ППУ 60 мм | 108 |
| 133 | 138 | ППУ 60 мм | 159 |
| 219 | 112 | ППУ 60 мм | 219 |
| 2015 | Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК-1/5 до ТК-1/5д по ул.Сибирской. | 48 | 11 | ППУ 40 мм | 57 |
| 57 | 16 | ППУ 40 мм | 89 |
| 76 | 112 | ППУ 40 мм | 108 |
| 108 | 43 | ППУ 40 мм | 108 |

Планы по строительству и реконструкции тепловых сетей ОАО «Гортепло» на 2015 год представлены в таблице 8.2.

**План ремонтных работ тепловых сетей ОАО «Гортепло»**

**Таблица 8.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Год | Наименование участка тепловой сети | Условный диаметр, мм | Количество труб | Длина участка (в  двухтрубном исполнении) L, м | Теплоизоля ционный материал | При реконструкции с изменением параметров |
| Тепловые сети для передачи сторонним потребителям от котельных ОАО «Гортепло» | | | | | | | |
| котельная №1 «пос. Строителей» | | | | | | | |
| 1 | 2015 г. | Капитальный ремонт тепловых сетей от TK-6 до жилого дома №43, котельная №1 "пос. Строителей" | 50 | 2 | 16 | ППУ 30мм | Замена трубопровода на  2Ду-50мм и изоляции на ППУ |
| 3 | 2015 г. | Капитальный ремонт тепловых сетей от надземных тепловых сетей от котельной №1 "пос.Строителей" г. Канск | 200 | 1 | 575 | ППУ40мм | Замена обратного трубопровода 2ДУ-150 мм на 1Ду-200 мм и изоляции на ППУ |
| котельная №7 «пос.Мелькомбината» | | | | | | | |
| 2 | 2015 г. | Капитальный ремонт тепловых сетей головного участка магистральных тепловых сетей от ТК-1/1 до TK-5, котельная №7 "пос. Мелькомбината"  (краевое финансирование) | 300 | 2 | 206 | ППУ40мм | Замена трубопровода на  2Ду-300 мм и изоляции на ППУ |
| 7 | 2015 г. | Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК-4 до ТК-23, котельная №7 "пос. Мелькомбината" | 100 | 2 | 56 | ППУ40мм | Замена трубопровода на  2Ду-100 мм и изоляции на ППУ |
| 8 | 2015 г. | Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК-23 до школы, котельная №7 "пос. Мелькомбината" | 80 | 2 | 29 | ППУ40мм | Замена трубопровода на  2Ду-80 мм и изоляции на ППУ |
| тепловые сети ОАО «Гортепло» после ЦТП мкр. Солнечный г.Канск до «пл. 10Ж» жилого мкр.Солнечный от ОАО «Канская ТЭЦ» | | | | | | | |
| 1 | 2015 г. | Замена тепловых сетей от ТК-5 до жилого дома №24, мкр. Солнечнй | 100 | 2 | 57 | ППУ40мм | Замена трубопровода на  2Ду-100 мм и изоляции на ППУ |
| сети ГВС ОАО «Гортепло» после ЦТП мкр. Солнечный г.Канск до «пл. 10Ж» жилого мкр.Солнечный от ОАО «Канская ТЭЦ» | | | | | | | |
| 1 | 2015 г. | Замена тепловых сетей от ТК-5 до жилого дома №24 (сети ГВС), мкр. Солнечнй | 80 | 2 | 57 | ППУ 30 мм | Замена трубопровода на  2Ду-80 мм и изоляции на ППУ |

На тепловых сетях МУП «КЭСС», планируется включение в инвестиционную программу, реконструкция участка протяженностью 91 м, диаметром 100 мм по ул. 40 лет Октября, 47.

На тепловых сетях Канской ТЭЦ, согласно схеме теплоснабжения, планируется реконструкция тепловых сетей суммарной протяженностью: ТМ-1 – 1656 м, ТМ-3 – 4531 м, ТМ-4 – 95 м. Подробная информация с разбиением на диаметры представлена в таблице 10.1.

# Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива

**Удельные расходы топлива на выработку тепловой энергии**

**Таблица 9.1**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № системы | Наименование источника | Удельные расходы топлива на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал | | | |
| 01.01.2013 | 01.01.2014 | 01.01.2015 (план) | 01.01.2016 (план) |
| 1 | Канская ТЭЦ | 150,40 | 154,60 | 176,40 | 177,70 |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация Т» | 184,00 | 193,23 | 171,00 | 176,00 |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 199,47 | 199,47 | 199,47 | 199,47 |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 211,09 | 211,09 | 211,09 | 211,09 |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 253,96 | 253,96 | 253,96 | 253,96 |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 274,77 | 274,77 | 274,77 | 274,77 |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | 232,58 | 232,58 | 232,58 | 232,58 |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 257,60 | 257,60 | 257,60 | 257,60 |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 262,71 | 262,71 | 262,71 | 262,71 |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 256,14 | 256,14 | 256,14 | 256,14 |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 254,21 | 254,21 | 254,21 | 254,21 |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 281,13 | 281,13 | 281,13 | 281,13 |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | 205,46 | 205,46 | 205,46 | 205,46 |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | 254,66 | 254,66 | 254,66 | 254,66 |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 266,54 | 266,54 | 266,54 | 266,54 |
| 16 | Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП» | 185,00 | 185,00 | 185,00 | 185,00 |
| 17 | Котельная КГБУСО «КПНИ» | 255,00 | 255,00 | 255,00 | 255,00 |
| 18 | Котельная 4 военного городка ОАО «РЭУ» «Иркутский» | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 |
| 19 | Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |

**Годовой расход топлива источниками теплоснабжения**

**Таблица 9.2**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № системы | Наименование источника | Годовой расход топлива, т.у.т. | | | |
| 01.01.2013 | 01.01.2014 | 01.01.2015 (план) | 01.01.2016 (план) |
| 1 | Канская ТЭЦ | 117908,0 | 128072,0 | 125441,0 | 125149,0 |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация Т» | 20620,0 | 19645,0 | 18164,0 | 18164,0 |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 2582,7 | 2568,3 | 2517,7 | 2517,7 |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 878,6 | 864,7 | 899,5 | 899,5 |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 342,6 | 335,1 | 342,1 | 342,1 |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 184,6 | 182,3 | 179,7 | 179,7 |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | 4077,4 | 4178,1 | 4282,3 | 4282,3 |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 465,7 | 473,1 | 454,9 | 454,9 |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 183,6 | 184,6 | 184,7 | 184,7 |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 357,3 | 367,7 | 360,9 | 360,9 |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 290,8 | 295,3 | 311,9 | 311,9 |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 99,8 | 103,1 | 99,5 | 99,5 |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | 1137,4 | 1120,9 | 1123,5 | 1356,0 |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | 307,6 | 319,5 | 313,7 | 313,7 |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 78,4 | 82,0 | 74,9 | 74,9 |
| 16 | Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП» | 647,7 | 647,7 | 647,7 | 647,7 |
| 17 | Котельная КГБУСО «КПНИ» | 270,8 | 270,8 | 270,8 | 270,8 |
| 18 | Котельная 4 военного городка ОАО «РЭУ» «Иркутский» | 2399,7 | 2399,7 | 2399,7 | 2399,7 |
| 19 | Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» | 396,5 | 396,5 | 396,5 | 396,5 |

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Общий нормативный запас топлива, неснижаемый нормативный и нормативный эксплуатационный запасы топлива для источников теплоснабжения г. Канска представлены в таблице 9.3.

**Общий нормативный запас топлива, неснижаемый нормативный и нормативный эксплуатационный запасы топлива источников теплоснабжения г. Канска**

**Таблица 9.3**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТЭЦ, котельной | Общий нормативный запас топлива по котельным | | | | | | | | | | | |
| 2013 г., тн. | | | 2014 г., тн. | | | 2015 г. (прогноз), тн. | | | 2016 г. (прогноз), тн. | | |
| ОНЗТ | в том числе: | | ОНЗТ | в том числе: | | ОНЗТ | в том числе: | | ОНЗТ | в том числе: | |
|  | ННЗТ | НЭЗТ |  | ННЗТ | НЭЗТ |  | ННЗТ | НЭЗТ |  | ННЗТ | НЭЗТ |
| 1 | Канская ТЭЦ | 28000 | 5000 | 23000 | 28000 | 5000 | 23000 | 28000 | 5000 | 23000 | 28000 | 5000 | 23000 |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация-Т» | 9183 | 1045 | 8183 | 9183 | 1045 | 8183 | 10440 | 2257 | 8183 | 10440 | 2257 | 8183 |
| 3 | Котельные ОАО Гортепло, в т.ч.: | 7300 | 1000 | 6300 | 7300 | 1000 | 6300 | 7300 | 1000 | 6300 | 7300 | 1000 | 6300 |
| 3.1 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 1657 | 227 | 1430 | 1657 | 227 | 1430 | 1657 | 227 | 1430 | 1657 | 227 | 1430 |
| 3.2 | Котельная №3 «ПТУ» | 602 | 83 | 520 | 602 | 83 | 520 | 602 | 83 | 520 | 602 | 83 | 520 |
| 3.3 | Котельная №4 «Березка» | 229 | 31 | 198 | 229 | 31 | 198 | 229 | 31 | 198 | 229 | 31 | 198 |
| 3.4 | Котельная №5 «Даурия» | 121 | 17 | 104 | 121 | 17 | 104 | 121 | 17 | 104 | 121 | 17 | 104 |
| 3.5 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | 2662 | 365 | 2298 | 2662 | 365 | 2298 | 2662 | 365 | 2298 | 2662 | 365 | 2298 |
| 3.6 | Котельная №8 «ЛДК» | 310 | 42 | 267 | 310 | 42 | 267 | 310 | 42 | 267 | 310 | 42 | 267 |
| 3.7 | Котельная №9 «Школа» | 126 | 17 | 108 | 126 | 17 | 108 | 126 | 17 | 108 | 126 | 17 | 108 |
| 3.8 | Котельная №10 «Де-Корт» | 250 | 34 | 215 | 250 | 34 | 215 | 250 | 34 | 215 | 250 | 34 | 215 |
| 3.9 | Котельная №11 «Альчет» | 207 | 28 | 178 | 207 | 28 | 178 | 207 | 28 | 178 | 207 | 28 | 178 |
| 3.10 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 69 | 9 | 59 | 69 | 9 | 59 | 69 | 9 | 59 | 69 | 9 | 59 |
| 3.11 | Котельная №13 «5 военный городок» | 792 | 108 | 683 | 792 | 108 | 683 | 792 | 108 | 683 | 792 | 108 | 683 |
| 3.12 | Котельная №15 «ДСУ-5» | 220 | 30 | 190 | 220 | 30 | 190 | 220 | 30 | 190 | 220 | 30 | 190 |
| 3.13 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 57 | 8 | 49 | 57 | 8 | 49 | 57 | 8 | 49 | 57 | 8 | 49 |

# Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия

Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, запланированных на 2016 г. определены в прогнозных ценах 2016 г. с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития.

**Таблица 10.1**

| **Мероприятие** | **Примечание** | **Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2016 г., тыс. руб.** | **Источник финансирования** |
| --- | --- | --- | --- |
| Реконструкция тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» | Dy=50 мм, L=27 м;  Dy=80 мм, L=182 м;  Dy=100 мм, L=69 м;  Dy=125 мм, L=138 м;  Dy=200 мм, L=112 м | 13 307,72 | Средства инвестиционных программ |
| Реконструкция тепловых сетей ОАО «Гортепло» | Dy=50 мм, L=16 м;  Dy=70 мм, L=171 м;  Dy=80 мм, L=26 м;  Dy=100 мм, L=173 м; Dy=200 мм, L=620 м; | 28 145,97 | Средства инвестиционных программ |
| Dy=300 мм, L=206 м | 9 110,68 | Бюджет Красноярского края |
| Строительство тепловых сетей от источников ОАО «Гортепло» | Dy=100 мм, L=105 м | 1 978,99 | Средства абонентов |
| Реконструкция тепловых сетей МУП «КЭСС» | Dy=100 мм, L=91 м | 2 075,3 | Средства инвестиционных программ |
| Строительство тепловых сетей МУП «КЭСС» | Dy=200 мм, L=15 м | 398,27 | Средства инвестиционных программ |
| Реконструкция тепловых сетей ОАО «Канская ТЭЦ» | Dy=32 мм, L=346 м;  Dy=40 мм, L=646 м;  Dy=50 мм, L=1357 м;  Dy=70 мм, L=612 м;  Dy=80 мм, L=846 м;  Dy=100 мм, L=914 м;  Dy=125 мм, L=273 м;  Dy=150 мм, L=890 м;  Dy=200 мм, L=774 м;  Dy=250 мм, L=120 м;  Dy=500 мм, L=7 м. | 155 522,76 | Средства инвестиционных программ |

# Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В 2015 г. тепловые сети г. Канска в системе теплоснабжения Канской ТЭЦ, в составе магистральных тепловых сетей ТМ-1, ТМ-2, ТМ-3, ТМ-4 и присоединенных к ним квартальных и распределительных тепловых сетей были переданы в эксплуатацию ОАО «Канская ТЭЦ».

В процессе приемки – передачи эксплуатирующей организацией ОАО «Канская ТЭЦ» были выявлены бесхозяйные участки тепловых сетей.

Перечень выявленных бесхозяйных участков тепловых сетей приведен в табл. 11.1.

**Бесхозяйные участки тепловых сетей, выявленные в 2015 г.**

**Таблица 11.1**

| **№ Т/М** | **Участок тепловой сети** | **Диаметр, мм** | **Протяж. м** | **Способ прокладки** | **Тип изоляции** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | от ТК 13/а20 до ж/д Сосновый, 75 | 50 | 28 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/а19 до ж/д Сосновый, 74 | 50 | 24 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/а14-2 до ж/д Сосновый, 42 | 50 | 30 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/а14-2 до ж/д Сосновый, 43 | 50 | 36 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/а14-2 до ж/д Сосновый, 44 | 25 | 30 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/а14-2 до ж/д Сосновый, 45 | 50 | 30 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 11/1 до зд. 40 лет Октября, 66а | 100 | 80 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 14/1 до зд. ул. Владимирская | 50 | 140 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/5А до Сосновый 4,3 | 50 | 82 | по подвалу | мин.вата |
| 40 | 53,6 | подземная | мин.вата |
| 1 | от развилки до зд. пер. Сосновый, 4 | 32 | 18 | подземная | мин.вата |
| 1 | от развилки до зд. пер. Сосновый, 3 | 32 | 10,4 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А18 до зд. пер. Сосновый, 69 | 50 | 29 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А14-1 до зд. пер. Сосновый, 41 | 50 | 33,5 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А13-2 до зд. пер. Сосновый, 39 | 50 | 38 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А17 до зд. пер. Сосновый, 72 | 50 | 31,5 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А18 до зд. пер. Сосновый, 68 | 40 | 30 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13Б/4-1 до зд. 40 лет Октября, 53Б | 50 | 41,5 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А16 до зд. пер. Сосновый, 71 | 50 | 28 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А15 до зд. пер. Сосновый, 70 | 50 | 43,6 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А18 до зд. пер. Сосновый, 73 | 50 | 20,5 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13Б4/Б до зд. 40 лет Октября, 53А кв 1 | 50 | 24 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А14 до зд. пер. Сосновый, 40 | 50 | 36 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/А21 до зд. пер. Сосновый, 76 | 50 | 21 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 16/а3 до зд. 40 лет Октября 73А | 40 | 48 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 14/1 до Владимирская, 11 | 50 | 66 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 14/1а до Владимирская, 11 строение 2 | 50 | 29 | подземная | мин.вата |
| 25 | 9 |  |  |
| 50 | 80 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 12/1А до ПТУ 27 (училище) | 100 | 199,5 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 14/3 до Владимирская, 3 | 50 | 21 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 15А до 40 лет Октября, 84/1 | 80 | 18 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 15А до 40 лет Октября, 84/1 (гаражи) | 50 | 75 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13А-А до Инфекционной больницы | 125 | 80 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 11/1 до 40 лет Октября, 66А | 100 | 80 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 16А/9 до 40 лет Октября, 89 | 80 | 12 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13/15А до м-он Сосновый квартал, 4 д. 65 | 40 | 20 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 15/5Б до Муромская, 15 | 100 | 348 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 16/6 до Северо-Западный м-н, 3А | 50 | 56 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 13Б4/Б до 40 лет Октября, 53А, кв. 1 | 50 | 24 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 16/1 до Северо-Западный, 40А | 32 | 60 | подземная | мин.вата |
| 1 | от ТК 17/2 до Северо-Западный м-н, 21 | 80 | 10,4 | подземная | мин.вата |
| **Итого по ТМ-1:** | |  | **2174,5** |  |  |
| 2 | от ОАО Канская ТЭЦ до ТК-1 по ул. 40 лет Октября в сторону Порт-Артура | П - 250 О - 300 | 129 | надземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-1 до ТК-2 по ул. 40 лет Октября в сторону Порт-Артура | 300 | 71 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-2 до ТК-2А по ул. 40 лет Октября в сторону Порт-Артура | 300 | 120 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-2А до ТК-3 по ул. 40 лет Октября в сторону Порт-Артура | 150 | 36 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-3 до ввода в РУ под зданием по ул. 40 лет Октября 62 кор. 2 (Порт-Артур) | 200 | 23 | подземная | мин.вата |
| 2 | теплотрасса проходящая под зданием по адресу ул. 40 лет Октября 62 кор. 2 (Порт-Артур) | 150 | 210 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-7 до ввода в здание ул. 40 лет Октября 60 УСЗН г. Канска | 100 | 5 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-7 до ввода в здание ул. 40 лет Октября 60 стр. 21 Межрайонная ИФНС России №8 | 70 | 177 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-2А до ТК-5 вдоль зания по ул. 40 лет Октября, 62 стр. 10  и/п Винниченко В.В. | 200 | 211 | надземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-2А до ввода в здание ул. 40 лет Октября, 62 стр. 10  и/п Винниченко В.В. | 50 | 10 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-5 до ввода в здание ул. 40 лет Октября, 62 стр. 10  и/п Винниченко В.В. | 50 | 10 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-5 до ТК-5/1 по ул. 40 лет Октября | 150 | 65 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-5/1 до ввода в здание по ул. 40 лет Октября, 62, стр. 3  ООО ПФК "Канпласт" | 100 | 14 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-5/1 до ТК-5/2 по ул. 40 лет Октября в строну Библиотечного техникума | 80 | 100 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-5/2 до ввода в зание ул. 40 лет Октября 62/2 Библиотечный техникум | 70 | 13 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-5/2 до ввода в зание ул. 40 лет Октября 62/2 Библиотечный техникум | 50 | 23,41 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-5 до ТК-6 по ул. 40 лет Октября | п-150 о-100 | 73 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-6 до ТК-6/1 по ул. 40 лет Октября | п-150 о-100 | 87 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-6/1 до ТК-6А по ул. 40 лет Октября | п-150 о-100 | 40 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-6А до ввода в здание по ул. 40 лет Октября, 62 стр. 2 Боброва В.М. | 50 | 24 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-6А до ТК-7 ул. 40 лет Октября по зданию (Теплицы) | 80 | 70 | надземная | ппу |
| 2 | от ТК-7 до ТК-7Б пер. Панельный в сторону КСМ | 100 | 75 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-7Б до здания пер. Панельный | 40 | 9 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-7Б до ТК-7А пер. Панельный | 100 | 121 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-2 до ввода в здание по ул. 40 лет Октября, 60 стр. 21 Канская Гигровата | 250 | 405 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-7А до здания проходная КСМ, пер. Панельный | 40 | 11 | подземная | мин.вата |
| 2 | от ТК-7А объекты по адресу пер. Индустриальный, 6А, 6Б до зания ПМК | 100 | 152 |  | мин.вата |
| 2 | от здания ПМК до здания Кузнец. пер. Индустриальный, 6А, 6Б | 32 | 16 |  | мин.вата |
| 2 | от здания ПМК до здания ТК пер. Индустриальный, 6А, 6Б | 100 | 45 |  | мин.вата |
| 2 | от ТК до здания контора ОГМ, пер. Индустриальный, 6А, 6Б | 80 | 10 |  | мин.вата |
| 2 | от здания контора ОГМ до здания конторы ПМК, пер. Индустриальный, 6А,6Б | 50 | 5 |  | мин.вата |
| 2 | от ТК до здания трест КПЖС, пер. Индустриальный, 6А, 6Б | 70 | 35 |  | мин.вата |
| 2 | от здания трест КПЖС до гаража, пер.Индустриальный, 6А,6Б | 32 | 2 |  | мин.вата |
| 2 | от здания трест КПЖС до складов, пер.Индустриальный, 6А,6Б | 50 | 48 |  | мин.вата |
| **Итого по ТМ-2** | |  | **2445,41** |  |  |
| 3 | От ТК 20 до Агропромснаба | 125 | 70 | подземная | мин.вата |
| 100 | 70 | подземная | мин.вата |
| 76 | 50 | подземная | мин.вата |
| 3 | ул.Матросская от ТК 11\* на ж/д частного сект. | 50 | 30 | подземная | мин.вата |
| 3 | ул.Матросская от ТК 12\* на ж/д частного сект. | 50 | 16 | подземная | мин.вата |
| 3 | От ТК 2/3 до Москва-мебель Куйбышева, 1А стр. 1,4 | 80 | 32 | подземная | мин.вата |
| 3 | От ТК 2/3 до Таксопарка Куйбышева, 1А стр. 2 | 50 | 15 | подземная | мин.вата |
| 3 | От ТК 4а-2 до 40 лет Октября, 36/2 | 80 | 6 | подземная | мин.вата |
| 3 | От ТК 4а/4 до ЖЭКа 40 лет Октября, 38/Б | 80 | 29 | подземная | мин.вата |
| 3 | 2-ой северный ТК 13/2А маг. София  2й Северный, 11А | 40 | 34 | подземная | мин.вата |
| **Итого по ТМ-3** | |  | **352** |  |  |
| 4 | От ТК 17/14 до зд. Товарная контора | 100 | 129 | подземная | мин.вата |
| 4 | От ТК 17/4 до зд. Медучилища | 100 | 73 | подземная | мин.вата |
| 4 | От ТК 17/2 до ж/д. Революции, 45 | 32 | 92 | подземная | мин.вата |
| 4 | От ТК17/6 до ТК 17/7 ул. Власть Советов | 150 | 96 | подземная | мин.вата |
| 4 | От ТК17/7 до17/7-1 тер. ЖД вокзала | 100 | 20 | подземная | мин.вата |
| 4 | От ТК 17/7-1 до зд. ПТО вагонов | 50 | 9 | подземная | мин.вата |
| 4 | От ТК17/7-1 до ТК 17/8  тер. ЖД вокзала | 100 | 21 | подземная | мин.вата |
| 4 | От ТК 17/8 до зд. "Пост ЭЦ" | 50 | 9 | подземная | мин.вата |
| 4 | От ТК17/8 до зд. НГЧ-3 | 100 | 23 | подземная | мин.вата |
| 4 | Теплотрасса ОТ ТК 17б до  зд. ОФК ул. Горького, 50 | 70 | 60 | подземная | мин.вата |
| 4 | от зд. ОФК до зд. Гаража ул. Горького, 50 | 40 | 19,5 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 20\*/1 до банка Траст, Урицкого, 16 | 50 | 83 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 13а/5-2 до КЛВ Московская, 12 | 100 | 173 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 13а/5-1 до ж/д.  ул. Краснопартизанская, 25 | 40 | 38 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 9а/6 до Технологического тех. | 100 | 24 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 1/8\* до ж/д. ул. Котляра, №№22/1, 26 | 50 | 80 | подземная | мин.вата |
| 4 | от зд. ресторана Сибирь до ж/д Проточная, 53/1 | 25 | 16 | подземная | мин.вата |
| 4 | от зд. ресторана Сибирь до ж/д Проточная, 70, 72, 74 | 50 | 128 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 17а до ж/д 4й Центральный, 16 | 70 | 78 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК1 до ж/д Краснопартизанская, 117 | 32 | 56 | подземная | мин.вата |
| 4 | Теплотрасса ОТ ТК 1/11 до ж/д  Садовая, 4 | 70 | 70 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 5 до ж/д Краснопартизанская, 99 | 125 | 13 | подземная | мин.вата |
| 50 | 45 | подземная | мин.вата |
| 40 | 37 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 10/1 до Аптеки №11 | 80 | 25 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 9а/4 до базы РАЙПО, Урицкого, 6 | 70 | 36 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 1/3г до ул.Урицкого, 49/3 | 50 | 75 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 4/1А до ж/д Всеобуча, 14 | 32 | 22 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 14 до зд.Ассоль, ул.Краснопартизанская, 63 | 100 | 47 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 24г до ж/д Яковенко 91 | 50 | 42,5 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 24д до ж/д Яковенко, 173 | 40 | 17 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 24а до ж/д Яковенко, 159 | 50 | 8 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 24е до магазина Эксперт, ул. Яковенко | 40 | 16 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 24е до Дома молитв | 40 | 15 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 19/3 до 4й Центральный м/н, 19 | 80 | 42,2 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 16\*В до зд. Пар. Ком., 64 | 70 | 11 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 16\*В до зд. Пар. Ком., 64/1 | 50 | 14 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 18\*/1 до зд. Военкомата Коростелева, 34 | 80 | 16 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 1\*/4 до база ГС РОСТО ул.Москвина, 29 | 50 | 22 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 1/9 ж/д Краснопартизанская, 118 | 32 | 44 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 20/9 до ТК 1/1б ул. Кобрина | 150 | 171 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 4/2 до ж/д Кайтымская, 135 | 50 | 25 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 15/5Б до от ТК 13В\* т. тр. в С/Зап м-оне на ж/д № 43, 44, 45 | 150 | 110 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 17\* по территории рынка Московская, 84 | 150 | 49,5 | подземная | мин.вата |
| 125 | 228 | подземная | мин.вата |
| 80 | 21 | подземная | мин.вата |
| 100 | 67 | подземная | мин.вата |
| 50 | 21 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 15/1 до 30 лет ВЛКСМ, 2 | 40 | 20 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 5\*/3А до Бородинская, 29 | 70 | 21 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 17/3 до Ленина, 16 | 80 | 36 | подземная | мин.вата |
| 50 | 22 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 20\*/1 до Коростелева, 28 | 100 | 12,3 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 17/2В до Ленина, 15 стр. 1 | 50 | 5 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 20/10 Кобрина, 26 стр. 1 | 80 | 4,3 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 44 до СИЗО-5 Кайтымская, 122 | 100 | 50 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 11А до Сбербанк Краснопартизанская, 69/1 | 100 | 3,5 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 3А до Пролетарская, 28 | 50 | 1 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 1/18А до Фрунзе, 12 | 32 | 7 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 13/6 до 30 лет ВЛКСМ 18-В | 70 | 16 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 24Д до Яковенко, 175 | 40 | 71 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 24Д до Яковенко, 169 | 40 | 67,8 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 17/12 до Горького, 44 | 125 | 94 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 9/2а до ТК 9/2А | 100 | 5 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 9/2А до ввода Советская, 8 | 100 | 83 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 13/7А до Московская, 43б | 50 | 2 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 9/6 до Московская, 66 | 50 | 20 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 1/3 до Кобрина, 26 | 50 | 22,13 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 20/9 до Энергетиков, 3 | 70 | 20,58 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 5/7 до Бородинская, 35А | 80 | 6 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 5\*/3-4 до ввода Коростелева, 17 пом. 61 | 50 | 54 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 15/1 до Кайтымская, 30 | 50 | 12 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 5/5 до Бородинская, 35Г | 76 | 4 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 13А/5-2 до Московская, 12 | 108 | 268 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 17/6 до Власть советов, 4 стр. 1 | 89 | 122 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 13/10 до 30 лет ВЛКСМ, 6 | 50 | 7 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 19/5 до Московская, 55 | 150 | 38 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 15Б до Ленина, 7 | 89 | 12 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 9/2Б до Советская, 10б | 50 | 4 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 12Г до 30 лет ВЛКСМ, 11 | 70 | 12 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 15Б до Парижской комуны, 62 | 80 | 12 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 8/1 до Краснопартзанская, 79 | 50 | 20 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 18\* до Московская, 82 | 100 | 17 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 19А до Московская, 69 | 50 | 6 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 1/8\*-1 до Краснопартизанская, 112 | 32 | 23,2 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 4А до Московская, 18 | 50 | 40 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 8/5 до Парижкой комуны, 57/1 | 50 | 15 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 21А до Урицкого, 11 | 50 | 15 | подземная | мин.вата |
| 4 | от ТК 13/1\* до Краснопартизанская, 51 | 40 | 43 | подземная | мин.вата |
| **Итого по ТМ-4** | |  | **3851,51** |  |  |
| **Итого по ТМ № 1, 2, 3, 4** | |  | **8823,42** |  |  |

В соответствии с п. 6. ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования**, т.е. на 2016 г.**

Ввиду обладания ОАО «Канская ТЭЦ» статусом единой теплоснабжающей организации в зоне действия Канской ТЭЦ, а также в силу того, что бесхозяйные тепловые сети соединены непосредственно с тепловыми сетями, эксплуатируемыми ОАО «Канская ТЭЦ», организацией, уполномоченной на их эксплуатацию, предлагается определить ОАО «Канская ТЭЦ».

В соответствии с п. 4. ст. 8 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен, должны быть учтены при установлении тарифов в отношении ОАО «Канская ТЭЦ» в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.