



**Краевой инжиниринговый центр**  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Свидетельство № 0858-2016-2461002003-П-9 от 02 июня 2016 г.

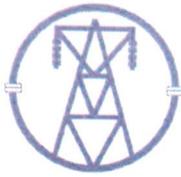
## **СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАНСК С 2013 ПО 2028 ГОД**



Актуализация на 2018 год

Актуализированные сведения и внесенные изменения

ЕТС-50.ПП17-02



Краевой инженеринговый центр

Свидетельство № 0858-2016-2461002003-П-9 от 02 июня 2016 г

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КАНСК С 2013 ПО 2028 ГОД



Актуализация на 2018 год

Актуализированные сведения и внесенные изменения

ЕТС-50.ПП17-02

Главный инженер проекта

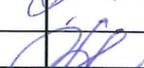
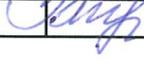


Н. А. Варыгина



## ВВЕДЕНИЕ

Актуализация схемы теплоснабжения на 2018 год разработана на основании утвержденной схемы теплоснабжения г. Канск на период 2013 по 2028 год, актуализированной схемы теплоснабжения в 2016 и 2017 гг, а также исходных данных от заказчика.

Согласовано															
Взам. инв. №															
Подп. и дата															
Инв. № подл.															
										ЕТС-50.ПП17-02					
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Актуализированные сведения и внесенные изменения		Стадия	Лист	Листов			
		Разработал		Миронова			03.17			П	1	39			
		Проверил		Миронович			03.17								
		ГИП		Варьгина			03.17			ООО «КИЦ»					

## 1. 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 2017 год, тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии распределяется между источниками теплоснабжения следующим образом:

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЕТС-50.ПП17-02	Лист
							2	
Изм.	Коп.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

**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	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018 (план)
1	АО «Канская ТЭЦ»	189,160	186,800	179,47	186,71	186,71
2	ООО «Тепло-Сбыт- Сервис»	11,330	11,240	10,50	10,86	10,86
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	3,910	3,885	3,906	3,906	3,906
4	Котельная №3 «ПТУ»	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
5	Котельная №4 «Березка»	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
6	Котельная №5 «Даурия»	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
7	Котельная №7 «Мелькомбинат»	5,295	5,282	5,296	5,296	5,296
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,617	0,617	0,6170	0,6170	0,6170
9	Котельная №9 «Школа»	0,2223	0,2223	0,2223	0,2223	0,2223
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,551	0,531	0,551	0,551	0,551
11	Котельная №11 «Альчет»	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,0945	0,0945	0,0945	0,0945	0,0945
13	Котельная №13 «5 военный городок»	1,697	1,697	1,896	1,896	1,896
14	Котельная №15 «ДСУ-5»	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
15	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
16	Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
17	Котельная КГБУСО «КПНИ»	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
18	Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188
19	Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

## Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Таблица 1.2

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018 (план)
<b>АО «КанскаяТЭЦ»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	595486,2	558690,46	597110,13	571154,3	571154,3
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	589473,9	553955,24	592534,01	565994,14	565994,14
Потери с утечками, Гкал	8883,00	8221,05	8935,41	8523,89	8523,89
Потери через изоляцию, Гкал	89402,8	57158,95	61171,8	59843,87	59843,87
Итого потери в сетях, Гкал	98285,8	65380,00	70107,22	68367,76	68367,76
Полезный отпуск, Гкал	491188,1	488575,24	522426,79	497626,38	497626,38
<b>ООО «Тепло-Сбыт- Сервис»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	112067,0	103146,1	108909,1	103168,0	103168,0
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	69747,3	74548,1	74517,9	76321,0	76321,0
Потери с утечками, Гкал	454,3	2087,0	18339,0	2179,0	2179,0
Потери через изоляцию, Гкал	6035,7	10263	10386	12347,0	12347,0
Итого потери в сетях, Гкал	6490,0	12350	12219	14526,0	14526,0
Полезный отпуск, Гкал	63257,3	62198,1	17653,63	61795,0	61795,0
<b>Котельная №1 «пос. Строителей»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	12948,0	12622	12193	12193	12193
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	12319,4	12148	11696	11696	11696
Потери с утечками, Гкал	83,7	83,53	83	83	83
Потери через изоляцию, Гкал	1642,1	1504,30	1453,9	1453,9	1453,9
Итого потери в сетях, Гкал	1725,8	1587,83	1537	1537	1537
Полезный отпуск, Гкал	10560	10560,17	10159	10159	10159
<b>Котельная №3 «ПТУ»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	4162,0	4261	4371	4371	4371
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	3965,5	3980	3504	3504	3504
Потери с утечками, Гкал	27,4	28,26	29,9	29,9	29,9
Потери через изоляцию, Гкал	207,4	214	232,2	232,2	232,2

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018 (план)
Итого потери в сетях, Гкал	234,8	242,26	262,1	262,1	262,1
Полезный отпуск, Гкал	3730,6	3737,74	3242	3242	3242
<b>Котельная №4 «Березка»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	1349,0	1347	1391	1391	1391
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1310,2	1305	1280	1280	1280
Потери с утечками, Гкал	2,4	2,3	1,9	1,9	1,9
Потери через изоляцию, Гкал	155,9	151	94,9	94,9	94,9
Итого потери в сетях, Гкал	158,4	153,3	96,7	96,7	96,7
Полезный отпуск, Гкал	1151,8	1151,7	1184	1184	1184
<b>Котельная №5 «Даурия»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	672,0	654	534	534	534
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	592,1	591	424	424	424
Потери с утечками, Гкал	3,4	3,28	3,5	3,5	3,5
Потери через изоляцию, Гкал	34,0	32	33,7	33,7	33,7
Итого потери в сетях, Гкал	37,4	35,28	37,2	37,2	37,2
Полезный отпуск, Гкал	554,7	555,72	387	387	387
<b>Котельная №7 «Мелькомбинат»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	17531,0	18412	16131	16131	16131
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	16612,2	17481	15852	15852	15852
Потери с утечками, Гкал	295,4	295,38	297,7	297,7	297,7
Потери через изоляцию, Гкал	2899,0	2802	2847,3	2847,3	2847,3
Итого потери в сетях, Гкал	3194,4	3097,38	3145	3145	3145
Полезный отпуск, Гкал	13417,8	14383,62	12707	12707	12707
<b>Котельная №8 «ЛДК»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	1808,0	1766	1831	1831	1831
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1706,4	1707	1705	1705	1705
Потери с утечками, Гкал	3,6	3,66	3,9	3,9	3,9
Потери через изоляцию, Гкал	269,0	265	263,9	263,9	263,9
Итого потери в сетях, Гкал	272,5	268,66	267,8	267,8	267,8

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018 (план)
Полезный отпуск, Гкал	1433,8	1438,34	1437	1437	1437
<b>Котельная №9 «Школа»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	699	703	832	832	832
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	673,3	673	777	777	777
Потери с утечками, Гкал	1,12	1,12	1,1	1,1	1,1
Потери через изоляцию, Гкал	10,07	10	9,9	9,9	9,9
Итого потери в сетях, Гкал	11,19	11,12	11	11	11
Полезный отпуск, Гкал	662,11	661,88	766	766	766
<b>Котельная №10 «Де-Корт»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	1395	1409	1519	1519	1519
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1304,48	1347	1396	1396	1396
Потери с утечками, Гкал	10,04	9,78	10,4	10,4	10,4
Потери через изоляцию, Гкал	173,42	165	180,5	180,5	180,5
Итого потери в сетях, Гкал	183,46	174,78	190,9	190,9	190,9
Полезный отпуск, Гкал	1121,02	1172,22	1205	1205	1205
<b>Котельная №11 «Альчет»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	1144,0	1227	1372	1372	1372
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1099,4	1189	1299	1299	1299
Потери с утечками, Гкал	4,5	4,36	4,6	4,6	4,6
Потери через изоляцию, Гкал	270,5	262	272,7	272,7	272,7
Итого потери в сетях, Гкал	275,0	266,36	277,3	277,3	277,3
Полезный отпуск, Гкал	824,4	922,64	1022	1022	1022
<b>Котельная №12 «Ново-Канская»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	355,0	354	552	552	552
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	277,6	277	374	374	374
Потери с утечками, Гкал	0,4	0,43	0,5	0,5	0,5
Потери через изоляцию, Гкал	22,0	21	22,2	22,2	22,2
Итого потери в сетях, Гкал	22,4	21,43	22,6	22,6	22,6
Полезный отпуск, Гкал	255,2	255,57	352	352	352

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018 (план)
<b>Котельная №13 «5 военный городок»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	5536,0	5468	5242	5242	5242
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	5087,4	5096	4752	4752	4752
Потери с утечками, Гкал	24,1	23,41	24,8	24,8	24,8
Потери через изоляцию, Гкал	453,7	410	370,6	370,6	370,6
Итого потери в сетях, Гкал	477,8	433,41	395,4	395,4	395,4
Полезный отпуск, Гкал	4609,5	4662,59	4357	4357	4357
<b>Котельная №15 «ДСУ-5»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	1208,0	1232	1475	1475	1475
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1117,9	1182	1347	1347	1347
Потери с утечками, Гкал	2,9	2,82	1,4	1,4	1,4
Потери через изоляцию, Гкал	126,1	122	127,1	127,1	127,1
Итого потери в сетях, Гкал	129,0	124,82	128,5	128,5	128,5
Полезный отпуск, Гкал	988,9	1057,18	1219	1219	1219
<b>Котельная №16 «ЛЦТ-34»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	294,0	281	394	394	394
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	267,5	267	351	351	351
Потери с утечками, Гкал	1,5	1,46	1,5	1,5	1,5
Потери через изоляцию, Гкал	86,3	86	84,1	84,1	84,1
Итого потери в сетях, Гкал	87,9	87,46	85,5	85,5	85,5
Полезный отпуск, Гкал	179,6	179,54	265,202	265,202	265,202
<b>Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	3501,3	3501,3	5991,9	5991,9	5991,9
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	3184,2	3184,2	5812,1	5812,1	5812,1
Потери с утечками, Гкал	12,0	12,0			
Потери через изоляцию, Гкал	228,8	228,8			
Итого потери в сетях, Гкал	240,8	240,8	719,0	719,0	719,0
Полезный отпуск, Гкал	2943,4	2943,4	5093,1	5093,1	5093,1

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018 (план)
<b>Котельная КГБУСО «КПНИ»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	1061,8	1061,8	Не предоставлена	Не предоставлена	Не предоставлена
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	691,9	691,9	10433,3	10433,3	10433,3
Потери с утечками, Гкал	1,3	1,3	9862,6	9862,6	9862,6
Потери через изоляцию, Гкал	24,8	24,8	36,7	36,7	36,7
Итого потери в сетях, Гкал	26,1	26,1	697,2	697,2	697,2
Полезный отпуск, Гкал	665,8	665,8	733,9	733,9	733,9
<b>Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	10433,3	10433,3	10433,3	10433,3	10433,3
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6
Потери с утечками, Гкал	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Потери через изоляцию, Гкал	697,2	697,2	697,2	697,2	697,2
Итого потери в сетях, Гкал	733,9	733,9	733,9	733,9	733,9
Полезный отпуск, Гкал	9128,7	9128,7	9128,7	9128,7	9128,7
<b>Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»</b>					
Выработка ТЭ, Гкал	1586,1	1586,1	10433,3	10433,3	10433,3
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1454,0	1454,0	9862,6	9862,6	9862,6
Потери с утечками, Гкал	5,5	5,5	36,7	36,7	36,7
Потери через изоляцию, Гкал	103,6	103,6	697,2	697,2	697,2
Итого потери в сетях, Гкал	109,1	109,1	733,9	733,9	733,9
Полезный отпуск, Гкал	1344,9	1344,9	9128,7	9128,7	9128,7

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

8

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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 2018 году

Таблица 1.3

№ системы	Наименование источника	Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде
1	АО «Канская ТЭЦ»	Круглогодично
2	ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»	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»	Планируется переключить нагрузку на котельную №3 «ПТУ»
17	Котельная КГБУСО «КПНИ»	Отопительный период
18	Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	Отопительный период
19	Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»	Планируется переключить нагрузку на котельную №3 «ПТУ»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

9

## 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

Изменение тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии на 2017 год планируется за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую. Так же планируются технологические присоединения новых потребителей в зонах и отключения теплоснабжения потребителей.

В целях повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения, запланирован вывод из эксплуатации ряда низкопроизводительных котельных с переключением их абонентов на более экономичные и надежные источники теплоснабжения. Абонентов котельной филиала «Восточный» ОАО «КНП» и котельной КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» планируется подключить к сетям котельной №3 «ПТУ».

Основанием данного варианта перераспределения тепловых нагрузок является ранее утвержденная схема теплоснабжения города Канска с 2013 по 2028 год.

К централизованной системе теплоснабжения АО «Канская ТЭЦ» в 2016 году были подключены потребители согласно таблице 2.1. Абоненты, отключенные от ЦСТАО «Канская ТЭЦ» в 2016 году представлены в таблице 2.2. Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2016-2017 гг. предоставлены в таблице 2.3.

### Абоненты, подключенные к ЦСТАО «Канская ТЭЦ» в 2016 году

Таблица 2.1

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	ул. 40 лет Октября, 33/2 Вставка между учебными корпусами Гимназии №1	ИТП здания, ул. 40 лет Октября, 33/2, ТМ№1	0,06		
2016	ул. Матросская, 28	Из-под ИТП, ж/д ул. Матросская, 30, ТМ№3	0,0089		
2016	ул. Магистральная, 30А	ТК-13, ТМ№3	0,017		
2016	ул. Советская, 1	ТК13-12а/1-1, ТМ№4	0,02		
2016	ул. Василия Яковенко, 146	ТК-24Е/1, ТМ№4	0,015		
2016	ул. Василия Яковенко, 189	ТК-24Б-1, ТМ№4	0,07		
2016	ул. Урицкого, 14	ТК-7, ТМ№4	0,13		
2016	ул. Коростелева, 20	ТК-7, ТМ№4	0,06		
2016	ул. Коростелева, 15	ТК-5*/3-3, ТМ№4	0,07		
2016	ул. Краснопартизанская, 63, стр. 3; стр. 2 - гараж	ТК-12, ТМ№4	0,098		
<b>Итого</b>			<b>0,5489</b>		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	-------	------	--------	-------	------

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

10

## Абоненты, отключенные от ЦСТАО «Канская ТЭЦ» в 2016 году

Таблица 2.2

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	ул. 40 лет Октября, 72	ТК-13/2, Тепломагистраль №1	0,08843	0,00563	
2016	ул. Муромская, 7	ТК-13а-б, Тепломагистраль №1	0,08770	0,0115	
2016	ул. Муромская, 9	ТК-13а-б, Тепломагистраль №1	0,08882	0,00212	
2016	ул. 40 лет Октября, 62, стр. 10	ТК-5, Тепломагистраль №2	0,65618		0,00182
2016	ул. 40 лет Октября, 62, стр. 28	ТК-2а, Тепломагистраль №2	0,2942	0,0033	0,0002
2016	ул. 40 лет Октября, 36/1, стр. 2	ТК-4а, Тепломагистраль №3	0,12461		
2016	ул. Герцена, 38	ТК-2/8п, Тепломагистраль №3	0,04332	0,00087	
2016	ул. Герцена, 40	ТК-2/8п, Тепломагистраль №3	0,03519	0,00066	
2016	ул. Минина, 6	ТК-6, Тепломагистраль №3	0,00783	0,00053	0,00086
2016	ул. Волгодонская, 15	ТК-2/9-8, Тепломагистраль №3	0,08902	0,00407	
2016	ул. Волгодонская, 17	ТК-2/9-9, Тепломагистраль №3	0,08902	0,00536	
2016	ул. Куйбышева, 1А	ТК-2/3, Тепломагистраль №3	0,0663	0,0065	0,001
2016	ул. Куйбышева, 1А, стр. 2	ТК-2/3, Тепломагистраль №3	0,1048		0,001
2016	ул. Урицкого, 29	ТК-5*/2в, Тепломагистраль №4	0,01266		
2016	ул. Урицкого, 49/1	ТК-1*/3д, Тепломагистраль №4	0,04037	0,00281	
2016	ул. Московская, 43	ТК-13/7-1, Тепломагистраль	0	0	0
2016	ул. Кобринская, 26, стр. 12	ТК-1/1, Тепломагистраль №4	0,28987	0,00303	
2016	ул. Ленина, 16 (гараж)	ТК-17/3-1, Тепломагистраль	0,0113		
2016	ул. Земледелия, 39	ТК-1/12, Тепломагистраль №4	0,1698		0,00113
<b>Итого</b>			<b>2,29942</b>	<b>0,04638</b>	<b>0,00601</b>

## Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТАО «Канская ТЭЦ» в 2016-2017 гг.

Таблица 2.3

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2017	пер. Индустриальный, 3	ТК-8/3, ТМ№1	0,036		-
2017	мкр. 6-й Северо-Западный, 61	ТК-17/2А, ТМ№1	0,25353	0,19668	-
2017	мкр. МЖК, 5	ТК-13/м, ТМ№1	0,310875		-
2017	ул. Товарная, 2А, строение, 2	Трубопроводы Ду200мм в 16метрах от опуска, ТМ№3	0,05		-
2017	ул. Московская, 41	ТК13/7-1*, ТМ№4	0,036		-
2017	ул. Урицкого, 12	ТК-7, ТМ№4	0,017		-
2017	ул. Коростелева, 9	ТК-12, ТМ№4	0,077		-
2017	ул. Парижской-Коммуны, 68	ТК-16*	0,0232		-
<b>Итого на 2017 год</b>			<b>0,803605</b>	<b>0,19668</b>	<b>-</b>
2018	ул. 40 лет Октября, 57 «Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске»	ТК13А/1, ТМ№1	1,04	0,157	-
2018	ул. 40 лет Октября, 65, строение 4 «Аквапарк»	ТК-5, ТМ№2	1,2	0,9	-
<b>Итого на 2018 год</b>			<b>2,24</b>	<b>1,057</b>	<b>0</b>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

11

К централизованной системе теплоснабжения ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2016 году были подключены потребители согласно таблице 2.4. Абоненты, отключенные от ЦСТ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2016 году представлены в таблице 2.5. Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2017-2018 гг. представлены в таблице 2.6.

#### Абоненты, подключенные к ЦСТ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2016 году

Таблица 2.4

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	Магазин, ул.Эйдемана, 11А	Отпайка от ТМ-5 Ду-150	0,022	-	-
2016	Жилой дом, ул.Красноярская, 25А	ТК-2/5 от ТМ № 2 по ул.Енисейской	0,156	0,148	-
2016	Жилой дом, ул.Восточная, 3А	ТК-2/8 от ТМ № 2 по ул.Енисейской	0,319	0,272	-
<b>Итого</b>			<b>0,497</b>	<b>0,42</b>	-

#### Абоненты, отключенные от ЦСТ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2016 году

Таблица 2.5

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	Жилой дом, ул.Красноярская, 31	ТК-4/7д от ТМ № 4	0,03	0,004	-
2016	Жилой дом, ул.Восточная, 5	ТК-1/6 от ТМ № 1	0,03	0,005	-
2016	Жилой дом, ул.Восточная, 7	ТК-1/6 от ТМ № 1	0,03	0,005	-
2016	Жилой дом, ул.Восточная, 9	ТК-1/8 от ТМ № 1	0,04	0,006	-
2016	Жилой дом, ул.Николая Буды, 11	ТК-2/11а от ТМ № 2	0,04	0,006	-
<b>Итого</b>			<b>0,17</b>	<b>0,026</b>	-

#### Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2017-2018 гг.

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2017-	ул. Эйдемана, 21	Отпайка от тепло-магистрали Ду-150 мм в ТК-8/2а по ул.Эйдемана	0,121	-	-
2017	Школа, ул. Красноярская, 22А	ТК-2/9д от ТМ № 2 по ул.Енисейской	0,43	0,3	-
<b>Итого на 2017-2018 год</b>			<b>0,551</b>	<b>0,3</b>	-

Таблица 2.6

К централизованной системе теплоснабжения котельной №7 АО «Гортепло» в 2016 году были подключены потребители согласно таблице 2.7. Абоненты, отключенные от ЦСТ котельных №1, №7 и №10 АО «Гортепло» в 2016 году представлены в таблице 2.8. Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2017-2018 гг. представлены в таблице 2.9.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

12

**Абоненты, подключенные к ЦСТ котельным АО «Гортепло» в 2016 году**

Таблица 2.7

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	пос. Мелькомбината, д. №36	ТК-6, котельная №7	0,162		-
<b>Итого</b>			<b>0,162</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Абоненты, отключенные от ЦСТ котельных АО «Гортепло» в 2016 году**

Таблица 2.8

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	пос. Мелькомбината, №3	ТК-25/1, котельная №7	0,0497		-
2016	пос. Мелькомбината, №10	ТК-8/2, котельная №7	0,0245		-
2016	пос. Мелькомбината, №12	ТК-14, котельная №7	0,0305		
2016	пос. Мелькомбината, №13	ТК-11, котельная №7	0,0305		
2016	пос. Мелькомбината, №14	ТК-11/1, котельная №7	0,0234		
2016	пос. Мелькомбината, №19	ТК-12, котельная №7	0,0234		
2016	пос. Мелькомбината, №28	ТК-8, котельная №7	0,0501		
2016	пос. Мелькомбината, №26	ТК-8, котельная №7	0,032		
<b>Итого по котельной №7</b>			<b>0,2641</b>		

**Сведения о выданных технических условиях на подключение новых потребителей к ЦСТ котельных №1, №3 и №7 АО «Гортепло» в 2017-2018 гг.**

Таблица 2.9

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2017	жилой дом мкр. Радужный, №5	ТК-18/5, котельная №7	0,0594	-	-
2017	жилой дом мкр. Радужный, №4	ТК-18/2, котельная №7	1,0594	-	-
<b>Итого по котельной №7</b>			<b>1,1188</b>		<b>-</b>
2017	КГКУЗ "Красноярская тубер- езная Больница №2", КГБУЗ ноярский краевой дом ребенка иной поселок Нефтебаза г.Канск (замещение котельных)	ТК-1/1А, котельная №3	2,1		-
2017	18-ти квартирный жилой дом пос. Строителей	ТК-6*, котельная №1	0,10298	-	-

**Отключения абонентов от ЦСТ котельных АО «Гортепло» в 2016-2017 гг.**

Сведения о планируемых отключениях абонентов отсутствуют.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	-------	------	--------	-------	------

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

13



### 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

Мероприятия для обеспечения технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов кап. строительства в 2018 г.

Таблица 3.1

Объекты	Мероприятие	Источник финансирования
Подключение новых абонентов к ЦСТ АО «Канской ТЭЦ»	Реконструкция мостового перехода тепломагистрали ТМ-4 АО «Канская ТЭЦ» через р.Кан с увеличением диаметра магистрали до 630мм.	Амортизация
Подключение новых абонентов к ЦСТ «Канской ТЭЦ» (перечень абонентов указан в таблице 2.3)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов
Подключение новых абонентов к ЦСТ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» (перечень абонентов указан в таблице 2.6)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов
Переключение абонентов КГКУЗ "Красноярская туберкулезная Больница №2", КГБУЗ "Красноярский краевой дом ребенка №2", Жилой поселок Нефтебаза г.Канск на котельную №3 ПТУ АО «Гортепло»	Строительство тепловых сетей : (оценочные параметры тепловой сети – Ду=150 мм, L=557 м)	Тариф
Подключение новых абонентов к ЦСТ котельной №7 «Мелькомбинат» АО «Гортепло» (перечень абонентов указан в таблице 2.9)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов
Подключение новых абонентов к ЦСТ котельной №1 «пос. Строителей» АО «Гортепло» (перечень абонентов указан в таблице 2.9)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

15

#### 4. ПЕРЕКЛЮЧЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ОТ КОТЕЛЬНЫХ НА ИСТОЧНИКИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ВЕСЕННЕ-ЛЕТНИЙ ПЕРИОД ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Возможность переключения на 2018 год отсутствует.

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЕТС-50.ПП17-02			

**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**

Возможность переключения на 2018 год отсутствует.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЕТС-50.ПП17-02	

## 6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПЕРЕБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в 2018 г. не планируются

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЕТС-50.ПП17-02	Лист
							18	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

**7. ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ В РЕЗУЛЬТАТЕ  
СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО  
ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
И СООТВЕТСТВИЕ ИХ ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ,  
УСТАНОВЛЕННЫМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, И ПРОЕКТНОЙ  
ДОКУМЕНТАЦИИ**

В 2016 году проведена реконструкция котельной АО «Гортепло» №1 «пос. Строителей» с увеличением установленной мощности до 8,640 Гкал/ч.

На 2017 год планируется реконструкция котельной АО «Гортепло» №4 «Березка» с увеличением установленной мощности до 0,849 Гкал/ч.

На 2017 год планируется реконструкция котельной АО «Гортепло» №15 «ДСУ-5» с увеличением установленной мощности до 0,78 Гкал/ч.

Кроме того, на котельных АО «Гортепло» запланированы следующие мероприятия:

№ п/п	Инвестиционная программа на 2015 год	Общая стоимость мероприятия тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
1	Поставка и установка дизель-генераторной установки на шасси для обеспечения резервного электрического питания на 10-ти котельных АО "Гортепло" (№ 4,5,8,9,10,11,12,13,15,16)	692,522	Собственные средства предприятия
<b>Инвестиционная программа на 2016 год</b>			
2	Поставка и установка циклона №2, №3 типа ЦН-15-400 4УП, котельная №3 "ПТУ" г. Канск	744,030	Собственные средства предприятия
<b>Инвестиционная программа на 2017 год</b>			
3	Поставка и установка инженерно-технического оборудования котлов №1, №2 типа КВЦ-0,35-95Р, котельная №4 "Березка" г. Канск	1307,097	Собственные средства предприятия

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

## 8. СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ВКЛЮЧАЯ ИХ РЕКОНСТРУКЦИЮ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ УСТАНОВЛЕННОГО И ПРОДЛЕННОГО РЕСУРСОВ

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» в 2016 гг. представлены в таблице 8.1.

Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» на 2017-2018 г.г. представлены в таблице 8.2.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте на тепловых сетях ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2016 году представлены в таблице 8.3.

Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» на 2017-2018 гг. представлены в таблице 8.4.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Гортепло» в 2016 году представлены в таблице 8.5.

Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей АО «Гортепло» на 2017-2018г.г. представлены в таблице 8.6.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей МУП «КЭС» в 2016 году представлены в таблице 8.7.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ЕТС-50.ПП17-02	Лист
						20		
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

## Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» в 2016 г.

Таблица 8.1

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двух-трубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2016	КР ТК-3 до ТК-4 по ул. Куйбышева, ТМ№3	426*8 2тр	240	ППУ 50мм	прежние параметры
2016	КР ТК13 до ТК13/1, по ул.40 лет Октября, ТМ№1	426*8 2тр	180	ППУ 50мм	прежние параметры
2016	КР ТК-5 до ТК-46, по ул. Парижской-Коммуны, ТМ№4	219*7 2тр	320	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК16/5 до ТК-16/6а мкр. Северо-Западный, Т№1	219*7 2тр	200	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КРТК-1 до ТК-1/8* по ул. Краснопартизанская, ТМ№4	159*4,5 2тр	356	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК8а в сторону ТК7/1 по ул. Матросская, ТМ3	219*7 2тр	280	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-16а/1 до ТК-16А/2 по ул.40 лет Октября, ТМ№1	219*7 2тр	198	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-9А до ТК9В* мкр. Северный, ТМ№3	159*4,5 2тр	75	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-10/7А до ТК10/8 по ул.40 лет Октября, ТМ№1	76*3,5 2тр	328	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК10/8 до ввода в здание Театра по ул.40 лет Октября, ТМ№1	76*3,5 2тр	84	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК2/9-4 до ТК2/9-5 по ул. Куйбышева ТМ№3	89*3,5 2тр	130	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-2/9-5 до ж/д№10 ул. Ангарская ТМ№3	57*3,5 2тр	120	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-10/1 до ТК10/2 мкр.Северный ТМ№3	108*4 2тр	80	ППУ 40мм	прежние параметры

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

21

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двух-трубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2016	КР ТК13/5 до ТК13/5а, ТМ№3	108*4 2тр	300	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК 13 до ж/д №68/1, ТМ№1	89*3,5 2тр	68	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР от 40 лет Октября 62/2 в сторону Т.К.5/1 (канпласт), ТМ№2	76*3,5 2тр	140	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК 1*/4 до базы ГС РОСТО ул.Москвина, 29	89*3,5 2тр	44	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК 18*/1 до военкомата	89*3,5 2тр	32	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КРТК 17*3 до Ленина, 16	89*3,5 2тр	72	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР По территории ул.Ленина, 16 до зд.гаража	57*3,5 2тр	40	ППУ 40мм	прежние параметры
<b>Итого</b>			<b>3287</b>		

**Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» на 2017 год**

Таблица 8.2

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2017	КРТК13а-а до ТК13г, мкр.МЖК, ТМ№1	325*8 2тр	208	ППУ 50мм	прежние параметры
2017	КР ТЮЗг до ТК13д, мкр.МЖК, ТМ№1	325*8 2тр	104	ППУ 50мм	прежние параметры
2017	КР ТК13д до ТК13е, мкр.МЖК, ТМ№1	325*8 2тр	176	ППУ 50мм	прежние параметры
2017	КРТК-3* до ТК-2*, ул.Краснопартизанская, ТМ№4	530*8 2тр	220	ППУ 60мм	прежние параметры
2017	КР ТК-12 до ТК12/а, ул.40 лет Октября, ТМ№1	426*8 2тр	138	ППУ 50мм	прежние параметры
2017	КР ТК-5/1А до ж.д.№28 по ул. Париж-	89*3,5 2тр	53	ППУ 40мм	прежние параметры

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

	ской Коммуны, ТМ№4				
2017	КР ТК-2/12-6 до ж.д.№40/1 по ул.40лет Октября, ТМ№3	57*3,5 2тр	НО	ППУ 40мм	прежние параметры
2017	КР ТК-2/12-6 до ж.д.№40/2 по ул.40лет Октября, ТМ№3	57*3,5 2тр	70	ППУ 40мм	прежние параметры
2017	КРТК-1* до ТК-1 */1 ,ул.Москвина, ТМ№4	325*8 2тр	236	ППУ 50мм	прежние параметры
2017	КР ТК-5А/1 до ж.д.№48 по ул. Пролетарская, ТМ№4	76*3,5 2тр	76	ППУ 40мм	прежние параметры
2017	КР ТК-17Б до здания №50 по ул.Горького, ТМ№4	76*3,5 2тр	60	ППУ 40мм	прежние параметры
2017	КРТК-15/5а-1 до ТК-15/5а, мкр.Северо-Западный, ТМ№1	108*4 2тр	ПО	ППУ 40мм	прежние параметры
2017	КР ТК-1 до ТК-2 пос.Ремзавод, ТМ№5	76*3,5 2тр	72	ППУ 40мм	прежние параметры
2017	КР ТК-2 до ж.д.№6 пос. Ремзавода, ТМ№5	48*3,5 2тр	ПО	ППУ 30мм	прежние параметры
2017	КР ТК-20/1 до ТК-20/2, ул.Гетоева, ТМ4	159*4,5 2тр	170	ППУ 40мм	прежние параметры
2017	КРТК2/12-6 до ТК 2/12-6А, ТМ3	76*3,5 2тр	120	ППУ 40мм	прежние параметры
2017/2018	от ТК13А/1 до ввода в здание по ул. 40 лет Октября, 57, ТМ№1				
2018	от ТК-13/м-1, ТМ№1 до коллектора котельной Дома инвалидов и престарелых (психоневрологический интернат)	2Ду 125мм	210	ППУ	
2018	Реконструкция мостового перехода тепломагистрали ТМ-4 АО «Канская ТЭЦ»	630* 2тр	1000	ППУ 40мм	Увеличение диаметра
2018	Строительство резервной линии тепломагистрали ТМ-4	630* 2тр	2000	ППУ 40мм	Новое строительство
2018	Реконструкция ТМ2 АО «Канская ТЭЦ» с выносом из под зданий и сооружений.	219* 2тр	600	ППУ 40мм	прежние параметры

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

## Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» в 2016 году

Таблица 8.3

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
2016	Переоборудование тепловых сетей от ТК-3/2д до жилого дома по ул. Николая Буды, 12	89х3,5, 2 тр.	12	ППУ 40 мм	прежние параметры
2016	Переоборудование тепловых сетей от ТК-1/5д до жилого дома по ул. Ушакова, 1	57х3,5, 2 тр.	24	ППУ 40 мм	76х3,5, 2тр. 8 м

## Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт-Сервис» на 2016-2017 гг.

Таблица 8.4

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
2017	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТМ № 2 по ул. Красной, Восточной и Мостовой	89х3,5	12	ППУ 40 мм	прежние параметры
		108х4,0	20	ППУ 40 мм	прежние параметры
		159х5,0	60	ППУ 40 мм	прежние параметры
		219х7,0	85	ППУ 40 мм	прежние параметры
2017	Переоборудование тепловых сетей от жилого дома по ул. Николая Буды, 12, до детского сада №36	76х3,5	103	ППУ 40 мм	прежние параметры

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

24

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
2018	- Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой нагрузки ИЖС на площадках расселенных аварийных МКД по ул. Рабочий городок ЛДК, Енисейская, Восточная, Красноярская - здания архива налоговой инспекции ИФНС №8 по ул.Комсомольская, площадь 3500 м2				

**Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Гортепло» в 2016 году**

Таблица 8.5

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр трубопроводов на участке, 2 Ду, мм	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
1	2015	Магистральные тепловые сети от котельной №1 пос. Строителей до ТК-1А*	200	575	ППУ40мм	прежние параметры
2	2015	Тепловые сети от ТК-8д до жд №52 котельная №1 "пос. Строителей"	32	8	ППУ30 мм	прежние параметры
3	2015	Тепловые сети от котельной до ТК-1, котельная №4 "Березка"	100;50(ГВС)	20,9	ППУ30мм	прежние параметры
4	2015	Тепловые сети от ТК-4 до ТК-23, котельная №7 "пос. Мелькомбината"	100	56	ППУ30мм	прежние параметры

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр трубопроводов на участке, 2 Ду, мм	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
5	2015	Тепловые сети от ТК-11 до жд №35 котельная №13 "5-й Военный городок"	25	12	ППУ30мм	прежние параметры

**Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей АО«Гортепло» на 2016-2017 гг.**

Таблица 8.6

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменением параметров
<i>котельная №1 "пос. Строителей"</i>							
1	2016 г.	Замена тепловых сетей от ТК-3 до ТК-4, котельная №1 "пос. Строителей"	200	2	8	ППУ	Замена трубопровода 2 Ду-80 и изоляции на ППУ
2	2016 г.	Замена тепловых сетей от ТК-7/1 до ТК-7/2, котельная №1 "пос. Строителей"	80	2	189	ППУ	Замена трубопровода 2Ду-200 мм изоляции на ППУ
<i>котельная №7 "пос. Мелькомбината"</i>							
1	2016 г.	Замена тепловых сетей от ТК-5/1 до жилого дома №35, котельная №7 "пос. Мелькомбината"	100;50	4	80	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-100мм и изоляции на ППУ
2	2016 г.	Замена тепловых сетей от ТК-23 до школы №11, котельная №7 "пос. Мелькомбината"	80	2	29,4	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-80мм и изоляции на ППУ

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

26

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменением параметров
		комбината"					
3	2016 г.	Замена тепловой камеры ТК-5, котельная №7 "пос. Мелькомбината"	шт.	1			Замена задвижки Ду-300 мм
<i>котельная №10 "Де-Корт"</i>							
1	2016 г.	Замена тепловой сети от ТК-9 до жилого дома №9 по Чкалова, котельная №10 "Де-Корт"	40	2	35	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-40мм и изоляции на ППУ
<i>котельная №13 "5-й Военный городок"</i>							
1	2016 г.	Замена тепловой изоляции от котельной до ТК-2, котельная №13 "5-й Военный городок"	200	2	195	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-250мм, 2 Ду-200 мм и изоляции на ППУ

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

27

## Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей АО«Гортепло» на 2017 год

Таблица 8.7

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
<i>котельная №1 "пос. Строителей"</i>					
2017 г.	Теплотрасса от ТК-6 до ж.д.№43	50	16	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-50мм и изоляции на ППУ
<i>котельная №5 "Даурия"</i>					
2017 г.	Теплотрасса от ТК-1 до ТК-3	70	47	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-70мм и изоляции на ППУ
<i>котельная №7 "пос.Мелькомбината"</i>					
2017 г.	Теплотрасса от ТК-1 до ТК-2	300	45	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-300мм и изоляции на ППУ
2017 г.	Теплотрасса от ТК-2 до ТК-3	300	74	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-300мм и изоляции на ППУ
2018 г.	Теплотрасса от ТК-3 до ТК-4	300	8	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-300мм и изоляции на ППУ
2018 г.	Теплотрасса от ТК-4 до ТК-5	300	79	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-300мм и изоляции на ППУ
<i>котельная №11 "Альчет"</i>					
2018 г.	Строительство тепловых сетей от котельной до ТК-1	100, 32, 25	144	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-100 мм, 2Ду-32 мм,

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

28

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

					2Ду-25 мм и изоляции на ППУ
<b>котельная №13 "5-й Военный городок"</b>					
2017 г.	Теплотрасса от котельной до ТК-1	250	49	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-250 мм и изоляции на ППУ
2017 г.	Теплотрасса от бака аккумулятора до ППН №1, №2	70	29	ППУ	Замена трубопровода на 2Ду-70 мм и изоляции на ППУ

**Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей МУП «КЭС» в 2016 году**

Таблица 8.8

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2016	ТК 10/12 – общежитие ул. 40 лет Октября, 47А	76х3,5 2-х трубн.	91	ППУ 30мм	Прежние параметры
2016	ТК 5 – жилой дом №24 в мкр. Солнечный	108х4,0 – 2-х трубн. – отопл.	50	ППУ 40мм	Прежние параметры
		89х3,5 – 2-х трубн. - ГВС	50	ППУ 40мм	Прежние параметры
2016	ТК 3/2 – ТК 3/5 – 10 Арсенал ВМФ	89х3,5 – 2-х трубн.	68	ППУ 40мм	Прежние параметры
2016	ТК 3/5 – мед. Пункт 10 Арсенал ВМФ	45х3,5 – 2-х трубн.	64	ППУ 30мм	Прежние параметры

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

**Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых МУП «КЭС» на 2017-2018 гг**

Таблица 8.9

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двух- трубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменени- ем параметров: прежние пара- метры
2017	ТК 3/4 - столовая 10 Арсенал ВМФ	57х3,5 – 2-х трубн.	80	ППУ 40мм	Прежние параметры
2017	ТК 3/3 – казарма №1 10 Ар- сенал ВМФ	57х3,5 – 2-х трубн.	18	ППУ 40мм	Прежние параметры
2017	ТК 3/5 казарма №2 10 Арсе- нал ВМФ	57х3,5 – 2-х трубн.	18	ППУ 40мм	Прежние параметры
2017	ТК 6/12 – спорт. комплекс 10 Арсенал ВМФ	108х4,0 – 2-х трубн.	114	ППУ 40мм	Прежние параметры

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

30

## 9. 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	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017 (план)	01.01.2018 (план)
1	АО «Канская ТЭЦ»	150,40	180,3	180,3	180,3	180,3
2	ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»	180,93	180,93	180,93	180,93	180,93
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	199,47	199,47	199,47	199,47	199,47
4	Котельная №3 «ПТУ»	211,09	211,09	211,09	211,09	211,09
5	Котельная №4 «Березка»	253,96	253,96	253,96	253,96	253,96
6	Котельная №5 «Даурия»	274,77	274,77	274,77	274,77	274,77
7	Котельная №7 «Мелькомбинат»	232,58	232,58	232,58	232,58	232,58
8	Котельная №8 «ЛДК»	257,60	257,60	257,6	257,6	257,6
9	Котельная №9 «Школа»	262,71	262,71	262,71	262,71	262,71
10	Котельная №10 «Де-Корт»	256,14	256,14	256,14	256,14	256,14
11	Котельная №11 «Альчет»	254,21	254,21	254,21	254,21	254,21
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	281,13	281,13	281,13	281,13	281,13
13	Котельная №13 «5 военный городок»	205,46	205,46	205,46	205,46	205,46
14	Котельная №15 «ДСУ-5»	254,66	254,66	254,66	254,66	254,66
15	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	266,54	266,54	266,54	266,54	266,54
16	Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»	185,00	185,00	185,00	185,00	185,00
17	Котельная КГБУСО «КПНИ»	255,00	255,00	255,00	255,00	255,00

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

31

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№ системы	Наименование источника	Удельные расходы топлива на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал				
		01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017 (план)	01.01.2018 (план)
18	Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
19	Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»	250,00	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	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017 (план)	01.01.2018 (план)
1	АО «Канская ТЭЦ»	117908,0	122479,56	133150	127356	125021
2	ООО «Тепло-Сбыт- Сервис»	20620,0	18295,8	18694,6	18700,0	18700,0
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	2582,7	2439,58	2548	2548	2548
4	Котельная №3 «ПТУ»	878,6	727,65	878	878	878
5	Котельная №4 «Березка»	342,6	328,08	345	345	345
6	Котельная №5 «Даурия»	184,6	159,96	184	184	184
7	Котельная №7 «Мелькомбинат»	4077,4	3720,47	3921	3921	3921
8	Котельная №8 «ЛДК»	465,7	453,89	454	454	454
9	Котельная №9 «Школа»	183,6	184,82	182	182	182
10	Котельная №10 «Де-Корт»	357,3	374,18	379	379	379
11	Котельная №11 «Альчет»	290,8	312,96	347	347	347
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	99,8	128,44	135	135	135
13	Котельная №13 «5 военный городок»	1137,4	973,13	1014	1014	1014
14	Котельная №15 «ДСУ-5»	307,6	387,39	385,00	385,00	385,00

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

32

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№ системы	Наименование источника	Годовой расход топлива, т.у.т.				
		01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017 (план)	01.01.2018 (план)
15	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	78,4	97,84	97	97	97
16	Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»	647,7	647,7	647,7	-	-
17	Котельная КГБУСО «КПНИ»	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8
18	Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	2399,7	2399,7	2399,7	2399,7	2399,7
19	Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

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.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЕТС-50.ПП17-02	

**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.			2015 г., тн.			2016 г., тн.			2017 г. (прогноз), тн.			2018 г. (прогноз), тн.		
		ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:	
			ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ
1	АО «Канская ТЭЦ»	47900	7000	40900	47900	7000	40900	47900	7000	40900	47900	7000	40900	47900	7000	40900
2	ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»	9183	1045	8138	9183	1045	8138	9183	1045	8138	9183	1045	8138	9183	1045	8138
3	Котельные АО Гортепло, в т.ч.:	7300	1000	6300	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	1657	227	1430
3.2	Котельная №3 «ПТУ»	602	83	520	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	229	31	198
3.4	Котельная №5 «Даурия»	121	17	104	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	2662	365	2298
3.6	Котельная №8 «ЛДК»	310	42	267	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	126	17	108
3.8	Котельная №10 «Де-Корт»	250	34	215	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	207	28	178
3.10	Котельная №12 «Ново-Канская»	69	9	59	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	792	108	683
3.12	Котельная №15 «ДСУ-5»	220	30	190	220	30	190	220	30	190	220	30	190	220	30	190
3.13	Котельная №16 «ИТЦ-34»	57	8	49	57	8	49	57	8	49	57	8	49	57	8	49

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

35

## 10. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ПРИ ИЗМЕНЕНИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ ИХ ПОКРЫТИЯ

Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, запланированных на 2016-2017 г. определены в прогнозных ценах 2017 г. учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития.

Таблица 10.1

Мероприятие	Примечание	Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2017 г., тыс. руб.	Источник финансирования
1	2	3	4
Реконструкция водозабора АО «Канская ТЭЦ», с устройством водоочистных сооружений	Для обеспечения гарантированного теплоснабжения потребителей 1 категории (СП 124.13330.2012).	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Собственные средства
Реконструкция мостового перехода тепломагистрали резервной линии ТМ-4 АО «Канская ТЭЦ» через р.Кан с увеличением диаметра магистрали до 630мм.	Для обеспечения гарантированного теплоснабжения потребителей 1 категории (СП 124.13330.2012).	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Собственные средства
Строительство тепловых сетей от источника АО «Канская ТЭЦ» ТМ-4 через р.Кан	Для обеспечения гарантированного теплоснабжения потребителей 1 категории (СП 124.13330.2012).	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Собственные средства
Устройство дренажа тепломагистрали ТМ-4 АО «Канская ТЭЦ», для отвода грунтовых вод.	Для обеспечения гарантированного теплоснабжения потребителей 1 категории (СП 124.13330.2012).	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Собственные средства
Реконструкция тепломагистрали ТМ2 АО «Канская ТЭЦ» с выносом из под зданий и сооружений.	Для обеспечения гарантированного теплоснабжения потребителей 1 категории (СП 124.13330.2012).	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Собственные средства
Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ»	см. таблицу 8.1	88300 (без НДС)	Собственные средства

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

36

Мероприятие	Примечание	Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2017 г., тыс. руб.	Источник финансирования
Строительство тепловых сетей от источника АО «Канская ТЭЦ» для подключения перспективных абонентов	перечень перспективных абонентов – таблица 2.3	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов
Строительство тепловой сети для подключения объектов Капского психоневрологического интерната и жилого 22-х квартирного дома, расположенных по адресу: г. Канск, ул. Муромская, 10 к сетям АО «Канская ТЭЦ»	перечень перспективных абонентов – таблица 2.3	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов
Строительство тепловой сети и переподключение жилых домов мкр. Нефтебаза, краевого дома ребенка №2, краевой туберкулёзной больницы №2 к сетям муниципальной котельной №3 АО «Гортепло»	В целях закрытия мало эффективных котельных и снижении тарифа	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Собственные средства
Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей ООО «ТеплоСбыт-Сервис»	см. таблицу 8.4	10360 (без НДС)	Собственные средства
Строительство тепловых сетей ООО «ТеплоСбыт-Сервис» для подключения перспективных абонентов	Перечень перспективных абонентов – таблица 2.6	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов
Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей АО «Гортепло»	См. таблицу 8.6	7200 (без НДС)	Собственные средства
Строительство тепловых сетей от источников АО «Гортепло» для подключения перспективных потребителей	Перечень перспективных абонентов – таблица 2.9	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

37

Мероприятие	Примечание	Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2017 г., тыс. руб.	Источник финансирования
-Строительство тепловых сетей с целью подключения к сетям котельной №7 зданий и сооружений ГПКК «Канское пассажирское автопредприятие» и действующих производств, расположенных на территории бывшей кондитерской фабрики по ул. Фабричная - подключение к сетям котельной №7 действующих производств, расположенных на территории бывшей мебельной фабрики по ул. Шабалина		Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов
Поставка и установка циклонов №2, №3 типа ЦН-15-400 4УП,	Котельная №3 «ПТУ» АО «Гор-тепло»	630,53 (без НДС)	Собственные средства
Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей МУП «КЭС»	См. таблицу 8.7	5674,89 (без НДС)	Собственные средства
Установка приборов учета на тепловых сетях МУП «КЭС», 3 ед.	Место установки: граница раздела с другими теплосетевыми организациями, тепломагистраль 1А, район павильона III, ПНС, ЦТП.	3134,22 (без НДС)	Собственные средства

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕТС-50.ПП17-02

Лист

38

## 11.РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Согласно предоставленной информации перечень выявленных бесхозяйных участков тепловых сетей приведен в табл. 11.1.

### Участки тепловых сетей, поставленные на учет как бесхозяйные.

Таблица 11.1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес, местонахождение объекта	Постановка на учет в регистрационном органе (Росреестр)
1	Тепломагистраль ТМ-1А в г. Канске,	г. Канск от ТЭЦ по ул. Владимирской, ч/з Северо-Западный мкр. до мкр. Солнечный с ответвлением на ул. Ремзаводская	сообщение о принятии на учет бесхозяйного объекта от 13.03.2015
2	Наружные тепловые сети	г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 2 сооружение 3	сообщение о принятии на учет бесхозяйного объекта от 10.06.2015
3	Наружные сети теплоснабжения	г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 67 соор. 3	сообщение о принятии на учет бесхозяйного объекта от 22.03.2016

В соответствии с п. 6. ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», в случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозяйные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

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 2017 г.

Ввиду того, что бесхозяйный участок тепловой сети «тепломагистраль ТМ-1А в г. Канск» (пункт № 1 в таблице 11.1) соединен непосредственно с тепловыми сетями, эксплуатируемыми МУП «Канский Электросетьсбыт» и обслуживается МУП «Канский Электросетьсбыт», организацией, уполномоченной на его эксплуатацию, предлагается определить МУП «Канский Электросетьсбыт».

В соответствии с п. 4. ст. 8 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию данного участка бесхозяйных тепловых сетей (пункт № 1 в таблице 11.1), должны быть учтены при установлении тарифов в отношении МУП «Канский Электросетьсбыт» в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 39
			ЕТС-50.ПП17-02						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Ввиду обладания АО «Канская ТЭЦ» статусом единой теплоснабжающей организации в зоне действия Канской ТЭЦ, а также в силу того, что остальные бесхозяйные тепловые сети (пункты №2 и №3 в таблице 11.1) соединены непосредственно с тепловыми сетями, эксплуатируемыми АО «Канская ТЭЦ», организацией, уполномоченной на их эксплуатацию, предлагается определить АО «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, указанных в пункте № 2 и № 3 таблицы, должны быть учтены при установлении тарифов в отношении АО «Канская ТЭЦ» в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В таблице 11.2 представлены тепловые сети, не поставленные на учет как бесхозяйные. Постановка на учет будет произведена после проведения кадастровых работ и окончания строительства объектов.

#### Участки тепловых сетей, не поставленные на учет как бесхозяйные

Таблица 11.2

Наименование объекта	Адрес, местонахождение объекта	Постановка на учет в регистрационном органе (Росреестр)
Тепломагистраль № 4 (решение суда от 05.04.16)	со стороны ул. Кайтымской, 30 УУ ТЭ д=50 мм-2L=2м в сторону ТК 15/1 д=50 мм-2L=12м	Постановка на учет будет произведена после проведения кадастровых работ
Сети теплоснабжения	г. Канск, Мелькомбината, 36	Новый дом
Сети теплоснабжения	г. Канск, ул. Красноярская, 25А	Строящийся дом
Сети теплоснабжения	г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 61	Строящийся дом
Сети теплоснабжения	г. Канск, ул. Восточная, 3А	Строящийся дом

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЕТС-50.ПП17-02						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				