

СК ДТВ

Расчет часовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 16.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 17.

Расчет годовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 18.

Расчет объемов аварийной подпитки представлен в таблице 19.

[illegible]

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения СК ДТВ

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Батайск

При актуализации схемы теплоснабжения на 2026 год мастер-план остался неизменным. В текущей версии актуализации не приводится.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии для каждого этапа

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях г. Батайск, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, не требуется.

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не требуются.

Предложения по реконструкции, строительству и техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

БРТС ООО «ДТС»

В БРТС ООО «ДТС» планируется реализация инвестиционной программы.

Перечень и описание мероприятий, запланированных БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 20. В таблице указаны мероприятия по строительству новых БМК на площадках существующих источников. Данные мероприятия можно отнести к группе мероприятий по повышению эффективности функционирования системы теплоснабжения. Вывод из эксплуатации 11 неэффективных источников теплоснабжения общей установленной мощностью 110,1 Гкал/час. Всего планируется к строительству 11 новых котельных общей установленной мощностью 87,38 Гкал/час.

Строительство новых котельных БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Новая котельная	Основные технические характеристики					Год начала реализации и мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		Год		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
Техническое перевооружение котельной по ул. Гайдара, 6 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Гайдара, 6	БМК ул. Гайдара, 6	УТМ	Гкал/час	6,35	6,45	2025	2025	
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 168А в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Луначарского, 168а	БМК ул. Луначарского, 168а	УТМ	Гкал/час	1,72	1,72	2025	2025	
Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	пер. Парковый, 11а	БМК пер. Парковый, 11а	УТМ	Гкал/час	3,36	2,58	2024	2025	
Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайске (установка котлов наружного размещения) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. 50 лет Октября, 71а	БМК ул. 50 лет Октября, 71а	УТМ	Гкал/час	1,80	0,69	2025	2025	
Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 2в в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Ленина, 2в	БМК ул. Ленина, 2в	УТМ	Гкал/час	22,50	12,04	2026	2026	
Техническое перевооружение котельной по ул. М.Горького, 358к в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Горького, 358к	БМК ул. Горького, 358к	УТМ	Гкал/час	4,21	1,98	2026	2026	
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 191Б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Луначарского, 191Б	БМК ул. Луначарского, 191Б	УТМ	Гкал/час	5,30	5,16	2028	2028	

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Новая котельная	Основные технические характеристики				Год начала реализации и мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятий	Значение показателя после реализации мероприятий		
(ПИР и СМР)									
Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 113Б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Комсомольская, 113Б	БМК ул. Комсомольская, 113Б	УТМ	Гкал/час	14,71	12,90	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Воровского, 49а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Воровского, 49а	БМК ул. Воровского, 49а	УТМ	Гкал/час	17,30	14,62	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 16 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Пушкина, 1Б	БМК ул. Пушкина, 1Б	УТМ	Гкал/час	19,50	17,20	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Талалихина, 47 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Талалихина, 47	БМК ул. Талалихина, 47	УТМ	Гкал/час	13,35	12,04	2029	2029
ИТОГО						110,10	87,38		

ООО «Распределенная генерация-Батайск»

ООО «Распределенная генерация-Батайск» все котельные новые. Мероприятий не требуется.

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Работающих совместно на единые зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных на территории г. Батайск, нет.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

БРТС ООО «ДТС»

Согласно планам разработанной инвестиционной программы БРТС ООО «ДТС» выводу из эксплуатации подлежат 11 котельных. Также в 2025 году планируется вывести из эксплуатации котельную № 03 по ул. Энгельса, 174б с переключением ее потребителей на котельную № 33 по ул. Кирова, 14. Данные представлены в таблице 4.

Вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Год вывода из эксплуатации
1	№01 ул. Ленина, 2в	2026
2	№02 пер. Парковый, 11а	2025
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	2025
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	2029
5	№07 ул. Луначарского, 168а	2025
6	№10 ул. Пушкина, 1Б	2029
7	№12 ул. Воровского, 49а	2029
8	№13 ул. Горького, 358к	2026
9	№15 ул. Луначарского, 191Б	2028
10	№16 ул. Гайдара, 6	2025
11	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	2025
12	№24 ул. Талалихина, 47	2029

ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Согласно данным, представленным организацией, вывод источников не запланирован.

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Настоящей схемой теплоснабжения не предусматривается реконструкция существующих котельных в источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации не предусматриваются.

Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

БРТС ООО «ДТС»

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных БРТС ООО «ДТС» в отопительном сезоне 2024/2025:

- котельные 01 ул. Ленина, 2в, №04 ул. Комсомольская, 113Б, №10 ул. Пушкина, 1Б и №24 ул. Талалихина, 47 - 115-70°C.

- остальные котельные 95-70°C.

Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 2-4.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главы Администрации
города Батайска по жилищно-
коммунальному хозяйству

Шевченко А.А.

Сотрудник
А.А. Шевченко
20.12.2022

Общество с ограниченной ответственностью
"Донэнерго Тепловые сети"

Температурный график для системы отопления
от котельных №№2,3,5,7,11,12, 13,14,15,16,17,18,19,20,23,25,26,27,28,33

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды, °C	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
8	41+44	36
7	43+46	38
6	45+48	39
5	47+50	40
4	49+52	42
3	51+54	43
2	52+56	44
1	54+58	45
0	56+59	46
-1	58+61	48
-2	59+63	49
-3	61+65	50
-4	63+67	51
-5	65+69	52
-6	66+69	53
-7	68+72	54
-8	70+74	56
-9	71+76	57
-10	73+77	58
-11	75+79	59
-12	76+81	60
-13	78+83	61
-14	79+84	62
-15	81+86	63
-16	83+88	64
-17	84+90	65
-18	86+91	66
-19	87+93	67
-20	89+95	68
-21	91+95	69
-22	92+95	70

Условия выполнения:

- 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
- 2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
- 3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
 - в переходный период (осенне-весенний период);
 - по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
 - при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 6 °C

Начальник БРТС ООО «ДТС»

О.В. Челурной

Температурный график 95-70°C

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главы Администрации
города Батайска по жилищно-
коммунальному хозяйству

Шевченко А.А.

Общество с ограниченной ответственностью

"Донэнерго Тепловые сети"

Температурный график для системы отопления
от котельных №№1,4,24

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды, °C		
	в подающем трубопроводе	после элеватора	в обратном трубопроводе
6	46+49	41+44	36
7	46+51	43+46	36
8	51+54	45+48	39
9	53+56	47+50	40
10	56+59	49+52	41
11	58+61	51+54	43
12	60+63	52+56	44
13	62+65	54+58	45
14	65+68	56+59	46
15	67+71	56+61	48
16	69+73	58+63	49
17	71+76	61+66	50
18	74+78	63+67	51
19	76+82	65+69	52
20	78+83	66+70	53
21	80+85	68+72	54
22	82+87	70+74	56
23	84+90	71+76	57
24	87+92	73+77	58
25	89+94	75+79	59
26	91+96	76+81	60
27	93+98	78+83	61
28	95+101	79+84	62
29	97+103	81+86	63
30	99+105	83+88	64
31	101+108	84+90	65
32	103+110	86+91	66
33	105+112	87+93	67
34	107+114	89+94	68
35	110+115	91+96	69
36	112+115	92+96	70

Условия выполнения:

- 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
- 2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
- 3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
 - в переходный период (осенне-весенний период);
 - по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
 - при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 6 °C

Начальник БРТС ООО «ДТС»

О.В. Чепурной

Температурный график 115-70 оС для системы отопления

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главы Администрации
города Батайска по жилищно-
коммунальному хозяйству

Шевченко А.А.

Согласовано
20.12.2022

Общество с ограниченной ответственностью
"Донэнерго Тепловые сети"
Температурный график для системы отопления
с подключённой нагрузкой ГВС
от котельной №10

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды, °C		
	в подающем трубопроводе	после элеватора	в обратном трубопроводе
8	68+72	41+44	43
7	68+72	43+46	43
6	68+72	45+48	43
5	68+72	47+50	43
4	68+72	49+52	43
3	68+72	51+54	42
2	68+72	52+56	42
1	68+72	54+58	42
0	68+72	56+59	42
-1	68+72	58+61	42
-2	69+73	59+63	42
-3	71+76	61+66	46
-4	74+78	63+67	47
-5	76+80	65+69	48
-6	78+83	68+70	50
-7	80+85	68+72	51
-8	82+87	70+74	52
-9	84+90	71+76	54
-10	87+92	73+77	55
-11	89+94	75+79	56
-12	91+96	76+81	57
-13	93+99	78+83	59
-14	95+101	79+84	60
-15	97+103	81+86	61
-16	99+105	83+88	63
-17	101+108	84+90	64
-18	103+110	86+91	65
-19	105+112	87+93	67
-20	107+114	89+94	68
-21	110+115	91+95	69
-22	112+115	92+95	70

Условия выполнения:

- 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
- 2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
- 3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
 - в переходный период (осенне-весенний период);
 - по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
 - при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8 °C

Начальник БРТС ООО «ДТС»

О.В. Чепурной

Температурный график 115-70 оС с ГВС

ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» в отопительном сезоне 2024/2025 - 95-70°C.

Котельная пер. Оборонный, 6 - 70-60°C.

Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 5-11.

Утверждаю
Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения
котельной Авиагородок, 36а

t наружного воздуха	отопление 95/70		ГВС	
	t в подающем тр-де	t в обратном тр-де	t в подающе м тр-де	t в обратно м тр-де
8	49,9	38,1	65	48
7	51,8	39,4	65	48
6	53,7	40,7	65	48
5	55,5	41,9	65	48
4	57,3	43,1	65	48
3	59,1	44,3	65	48
2	60,9	45,5	65	48
1	62,6	46,6	65	48
0	64,4	47,7	65	48
-0,6	65,4	48,4	65	48
-1	66,1	48,9	65	48
-2	67,8	50	65	48
-3	69,5	51,1	65	48
-4	71,2	52,1	65	48
-5	71,6	53,2	65	48
-6	72	54,3	65	48
-7	72,2	55,3	65	48
-8	72,9	56,4	65	48
-9	74,5	57,4	65	48
-10	76,1	58,4	65	48
-11	77,7	59,4	65	48
-12	79,3	60,4	65	48
-13	80,9	61,4	65	48
-14	82,5	62,4	65	48
-15	84,1	63,4	65	48
-16	85,7	64,3	65	48
-17	87,3	65,3	65	48
-18	88,8	66,2	65	48
-19	90,4	67,2	65	48
-20	91,9	68,1	65	48
-21	93,5	69,1	65	48
-22	95	70	65	48

Температурный график 95-70 оС котельной Авиагородок, 36а

Утверждаю
Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения котельной
Индустриальный, 7а

t наружного воздуха	t отопления при наличии ГВС	
	tv подающем тр-де	tv обратном тр-де
8	65	51
7	65	51
6	65	51
5	65	51
4	65	51
3	65	51
2	65	51
1	65	51
0	65	51
-0,6	65	51
-1	65	51
-2	65	51
-3	65	51
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Температурный график 95-70 оС Котельной Индустриальная, 7а



Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения
 котельной Литейный, 8а

t наружного воздуха	отопление 95/70		ГВС	
	t в подающем тр-де	t в обратном тр-де	t в подающем тр-де	t в обратно м тр-де
8	47,9	38,1	65	48
7	49,8	39,4	65	48
6	51,7	40,7	65	48
5	53,5	41,9	65	48
4	55,3	43,1	65	48
3	57,1	44,3	65	48
2	58,9	45,5	65	48
1	60,6	46,6	65	48
0	62,4	47,7	65	48
-0,6	63,4	48,4	65	48
-1	64,1	48,9	65	48
-2	65,8	50	65	48
-3	67,5	51,1	65	48
-4	68	52,1	65	48
-5	68	53,2	65	48
-6	69,6	54,3	65	48
-7	71,2	55,3	65	48
-8	72,9	56,4	65	48
-9	74,5	57,4	65	48
-10	76,1	58,4	65	48
-11	77,7	59,4	65	48
-12	79,3	60,4	65	48
-13	80,9	61,4	65	48
-14	82,5	62,4	65	48
-15	84,1	63,4	65	48
-16	85,7	64,3	65	48
-17	87,3	65,3	65	48
-18	88,8	66,2	65	48
-19	90,4	67,2	65	48
-20	91,9	68,1	65	48
-21	93,5	69,1	65	48
-22	95	70	65	48

Температурный график 95-70 оС Котельной Литейный, 8а

Утверждаю
Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения котельной
Ростовский, 1а

t наружного воздуха	t отопления при наличии ГВС	
	t в подающем тр-де	t в обратном тр-де
8	65	51
7	65	51
6	65	51
5	65	51
4	65	51
3	65	51
2	65	51
1	65	51
0	65	51
-0,6	65	51
-1	65	51
-2	65	51
-3	65	51
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Температурный график 95-70 °С Котельной пер. Ростовский, 1а отопление



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»

Тел. +7 9514371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, пер. Киевский, дом 4, офис 8

ИНН 6141653581 КПП 6141301001 ОГРН 1136196019184

Расчётный счет 4070281022614000176 в ДЮ «ЗАПАДНЫЙ» Филиала «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
 к/с 3010181050000000207, БИК 046005207

Температурный график подачи тепла для теплоснабжения от котельной по пер. Ростовский, 1а.

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	58,6
7	70	58,3
6	70	58
5	70	57,7
4	70	57,4
3	70	57,1
2	70	56,8
1	70	56,5
0	70	56,3
-1	70	56
-2	70	55,7
-3	70	55,4
-4	70	55,2
-5	70	54,9
-6	70	54,6
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Температурный график 95-70 оС Котельной пер. Ростовский, 1а с ГВС

Утверждаю
Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения котельной
Ленина, 213 а

t наружного воздуха	t отопления	
	tw подающем тр-де	tw обратном тр-де
8	47,9	38,1
7	49,8	39,4
6	51,7	40,7
5	53,5	41,9
4	55,3	43,1
3	57,1	44,3
2	58,9	45,5
1	60,6	46,6
0	62,4	47,7
-0,6	63,4	48,4
-1	64,1	48,9
-2	65,8	50
-3	67,5	51,1
-4	67,5	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Температурный график 95-70 оС Котельной ул. Ленина, 213а

Утверждаю
Директор ООО "РГБ"

Н.Н. Быкадоров

Температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения котельной
Энгельса, 426 Б

t наружного воздуха	t отопления при наличии ГВС	
	tв подающем тр-де	tв обратном тр-де
8	65	51
7	65	51
6	65	51
5	65	51
4	65	51
3	65	51
2	65	51
1	65	51
0	65	51
-0,6	65	51
-1	65	51
-2	65	51
-3	65	51
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Температурный график 95-70 оС Котельной ул. Энгельса, 426Б

СК ДТВ

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных СК ДТВ в тепловую сеть принят 95-70°С (рисунок 12).

Утверждаю

Начальник участка производства
Ростовского территориального участка
Северо-Кавказской Дирекции
по тепловодоснабжению

Сиволапов В.В.

"05" октября 2022г.

Температурный график регулирования отпуска тепла

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе °С	Температура в обратном трубопроводе °С
8	47	41
7	49	42
6	51	44
5	52	44
4	54	46
3	56	47
2	58	49
1	59	49
0	61	50
-1	63	52
-2	65	53
-3	66	54
-4	68	55
-5	70	57
-6	71	57
-7	73	59
-8	74	59
-9	76	61
-10	78	62
-11	79	63
-12	81	64
-13	82	65
-14	84	66
-15	85	67
-16	87	68
-17	88	69
-18	90	70

Исп.: Ведущий инженер теплотехник Касембаева О.А.

Температурный график 95-70 оС для котельных СКЖД

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей
БРТС ООО «ДТС»

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии БРТС ООО «ДТС» с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 22.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

[illegible]

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2034
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
№15 ул. Луначарского, 191Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Луначарского, 191Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
№16 ул. Гайдара, 6										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,35	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Гайдара, 6										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
№18 ул. Вильямса, 2б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
№19 ул. Мелиораторов, 2а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
№20 ул. 50 лет Октября, 71а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. 50 лет Октября, 71а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
№24 ул. Талалихина, 47										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Талалихина, 47										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,04	12,04	12,04	12,04
№25 ул. Коммунистическая, 88а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
№27 ул. Сальское шоссе, 1б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
№33 ул. Кирова, 14										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
БРТС ООО "ДТС"										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	138,27	138,27	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05	112,05

ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблице 23.

[illegible]

СК ДТВ

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии СК ДТВ представлены в таблице 24.

[illegible]

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива отсутствуют.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для каждого этапа, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены в связи с отсутствием дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Батайск под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Батайск под жилищную, комплексную или производственную застройку не предусмотрены в связи с отсутствием перспективных приростов.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения настоящей схемой теплоснабжения не предусматриваются в связи с отсутствием необходимости и экономической целесообразности.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

БРТС ООО «ДТС»

Строительство новых тепловых сетей

По данным, предоставленным организацией, в 2025 году планируется вывести из эксплуатации котельную № 03 по ул. Энгельса, 174б с переподключением ее потребителей на котельную № 33 по ул. Кирова, 14. Для этого необходимо построить тепловую сеть, соединяющую котельную № 33 по ул. Кирова, 14 и точку врезки жилого дома № 211 по ул. Энгельса

Описание мероприятия по строительству новой тепловой сети представлено в таблице 25.

Мероприятия по строительству новых тепловых сетей БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Закрытие и	Закрытие котельной	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		Значение показателя после реализации мероприятия		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
Строительство тепловых сетей от котельной №33 по ул. Кирова, 14 до точки врезки в тепловые сети у жилого дома №211 по ул. Энгельса в г. Батайск РО для закрытия котельной №3 по ул. Энгельса.1746	Закрытие котельной по ул. Энгельса, 1746	ул. Кирова, 14	№3 ул. Энгельса, 1746	Протяженность/диаметр	тр. м/мм	0	30 / 108		2025	2025	
				Протяженность/диаметр	тр. м/мм	0	250 / 219				

Предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса
БРТС ООО «ДТС»

По данным, представленным организацией БРТС ООО «ДТС», планируется реконструкция тепловой сети котельной № 24 по ул. Талалихина от УТ-25 до УТ-28 200 тр. м. Ду 200, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса. Данные представлены в таблице 26.

Общие положения

На остальные тепловые сети, подлежащие замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса отсутствует финансирование. При появлении планов у теплоснабжающих организаций по перекидкам тепловых сетей в зонах действия эксплуатируемых источников тепловой энергии, данные мероприятия будут вноситься при дальнейших актуализациях схемы теплоснабжения.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Техпереворужение тепловой сети от УТ-25 до -УТ-28 котельной № 24 по ул. Талалихина, 47	Выработка ресурса	ул. Талалихина, 47	Протяженность/диаметр	тр. м/мм	200 / 219	200 / 219	2026	2026

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Батайск отсутствует открытая ГВС.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Батайск отсутствует открытая ГВС.

Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

БРТС ООО «ДТС»

Топливный баланс БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 27.

Максимально-часовые расходы топлива БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 28.

Часовые расходы топлива в переходный период БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 29.

Часовые расходы топлива в летний период БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 30.

Баланс топлива БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2034
БРТС ООО "ДТС"											
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63
СН	тыс. Гкал	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27	152,27
Потери в сетях	тыс. Гкал	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
Полезный отпуск	тыс. Гкал	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3	140,3
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	165,86	165,86	164,31	162,88	162,88	162,89	158,22	158,22	158,22	158,22
УРУТ на отпуск ТЭ	кг.у.т./Гкал	169,96	169,96	167,63	166,15	166,15	166,17	161,31	161,31	161,31	161,31
Годовой расход условного топлива (газ)	тыс. тут	25,88	25,88	25,59	25,37	25,37	25,37	24,63	24,63	24,63	24,63
Годовой расход натурального топлива (газ)	млн. м3	21,81	21,81	21,57	21,38	21,38	21,38	20,76	20,76	20,76	20,76

Максимально-часовые расходы топлива БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2034
БРТС ООО "ДТС"											
Максимально-часовая подключенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	94,69	94,69	94,66	94,66	94,66	94,66	94,65	94,65	94,65	94,65
Отопление	Гкал/час	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
Вентиляция	Гкал/час	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС	Гкал/час	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
Потери в сетях	Гкал/час	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,43	0,43	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,38
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	165,86	165,86	164,31	162,88	162,88	162,89	158,22	158,22	158,22	158,22
Максимально-часовой расход условного топлива	тут/час	15,71	15,71	15,55	15,42	15,42	15,42	14,97	14,97	14,97	14,97