

**АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИАРГУНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 июля 2026 г.

№706

п.г.т. Приаргунск

**О внесении изменений и дополнений в схему теплоснабжения,
водоснабжения и водоотведения на территории Приаргунского
муниципального округа Забайкальского края**

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» администрация Приаргунского муниципального округа Забайкальского края постановляет:

1. Внести в схему теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Приаргунского муниципального округа Забайкальского края, утверждённую постановлением администрации Приаргунского муниципального округа Забайкальского края от 7 июля 2026 г. №570 «Об утверждении схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Приаргунского муниципального округа Забайкальского края на период 2025-2035 годов» следующие изменения:

1.1. Таблицы 1.2., 1.3., 2.1., 2.2., 5.1., 8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 9.1., 16.1. в утверждаемой части схемы теплоснабжения изложить в редакции, согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

1.2. Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Приаргунского муниципального округа» утверждаемой части схемы теплоснабжения изложить в редакции, согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

1.3. Пункты б), в), д) раздела 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» утверждаемой части схемы теплоснабжения изложить в редакции, согласно приложению №3 к настоящему постановлению;

1.4. Таблицу 1.8.1. схемы водоснабжения изложить в редакции, согласно приложению №4 к настоящему постановлению.

1.5. Раздел 17 «Ценовые (тарифные) последствия» утверждаемой части схемы теплоснабжения изложить в редакции, согласно приложению №5 к настоящему постановлению;

2. Настоящее постановление разместить на официальном сайте Приаргунского муниципального округа Забайкальского края в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Приаргунского
муниципального округа
Забайкальского края



Е. В. Логунов

Приложение №1
к постановлению администрации
Приаргунского муниципального
округа Забайкальского края
от 30 июля 2026 г. № 408

Таблица 1.2

Перспективные тепловые нагрузки

№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035
1	Приаргунская ТЭЦ	36,8	37,043448	37,043448	37,043448	37,043448	37,043448
2	Центральная котельная, с. Погадаево	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
3	Котельная администрации, с. Талман-Борзя	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Котельная администрации, с. Усть-Тасуркай	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
5	Котельная администрации, с. Урулонгуй	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
6	Котельная администрации, с. Зоргол	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
7	Котельная дома культуры, с. Зоргол	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8	Котельная администрации, п. Молодежный	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
9	Котельная дома культуры, с. Селинда	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
10	Котельная дома культуры, с. Бырка	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
11	Котельная дома культуры, с. Дурой	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
12	Котельная дома культуры, с. Новоцурухайтуй	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
13	Котельная дома культуры, с. Староцурухайтуй	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
14	Котельная №1, п. Кличка	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
15	Котельная №2, п. Кличка	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
16	Школьная котельная, с. Бырка	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
17	Школьная котельная, с. Дурой	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035		
18	Котельная детского сада, с. Дурой	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	
19	Центральная котельная, п. Пограничный	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	
20	Школьная котельная, с. Талман-Борзя	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
21	Котельная №1, п. Досатуй	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
22	Котельная №2, п. Досатуй	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	
23	Школьная котельная, п. Досатуй	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
24	Школьная котельная, с. Новоцурухайтуй	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
25	Котельная детского сада, с. Новоцурухайтуй	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
26	Школьная котельная, с. Улан	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
27	Школьная котельная №1, с. Зоргол	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
28	Котельная №2 начальная школа, с. Зоргол	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
29	Котельная №3 кадетский корпус, с. Зоргол	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
30	Котельная №4 кадетский корпус, с. Зоргол	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
31	Котельная №5 кадетский корпус, с. Зоргол	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	
32	Котельная детского сада, с. Зоргол	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	
33	Школьная котельная, п. Молодёжный	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	
34	Школьная котельная, с. Усть-Тасуркай	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
35	Котельная детского сада, с. Староцурухайтуй	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	
36	Школьная котельная, с. Староцурухайтуй	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	

Таблица 1.3

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Приаргунская ТЭЦ	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	36,8	37,043448	37,043448	37,043448	37,043448	37,043448	37,043448
	Площадь зоны действия источника	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Центральная котельная, с. Погадаево	тепловой энергии, км ²							
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная администрации, с. Талман-Борзя	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная администрации, с. Усть-Тасуркай	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Котельная администрации, с. Урулюнгуй	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная администрации, с. Зоргол	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование	Наименование показателя	Расматриваемый период, год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная дома культуры, с. Зоргол	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная администрации, п. Молодежный	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная дома культуры, с. Селинда	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная дома культуры, с. Бырка	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Площадь зоны действия источника теплов	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная дома культуры, с. Дурой	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Котельная дома культуры, с. Новопахулайтуй	нагрузки, Гкал/ч/км²							
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная дома культуры, с. Стародухайтуй	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №2, п. Кличка	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Школьная котельная, с. Бырка	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Школьная котельная, с. Дурой	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Котельная детского сада, с. Дурой	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Центральная котельная, п. Пограничный	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
Школьная котельная, с. Галман-Борзя	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Котельная №1, п. Досатуй	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Расматриваемый период, год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
с. Зоргол	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Котельная №2 начальная школа, с. Зоргол	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №3 кадетский корпус, с. Зоргол	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №4 кадетский корпус, с. Зоргол	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Котельная №5 кадетский корпус, с. Зоргол	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Котельная детского сада, с. Зоргол	Площадь зоны действия источника	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.1

Зоны обслуживания источников тепла

Наименование котельной	Потребители	Нагрузка, Гкал/ч
Приаргунская ТЭЦ	п. Приаргунск	37,043448
Центральная котельная, с. Погадаево	с. Погадаево	0,77
Котельная администрации, с. Талман-Борзя	с. Талман-Борзя	0,1
Котельная администрации, с. Усть-Тасуркай	с. Усть-Тасуркай	0,089
Котельная администрации, с. Урулпонгуй	с. Урулпонгуй	0,231
Котельная администрации, с. Зоргол	с. Зоргол	0,039
Котельная дома культуры, с. Зоргол	с. Зоргол	0,09
Котельная администрации, п. Молодежный	п. Молодежный	0,148
Котельная дома культуры, с. Селинда	с. Селинда	0,15
Котельная дома культуры, с. Бырка	с. Бырка	0,1
Котельная дома культуры, с. Дурой	с. Дурой	0,1
Котельная дома культуры, с. Новоцурухайтуй	с. Новоцурухайтуй	0,09
Котельная дома культуры, с. Староцурухайтуй	с. Староцурухайтуй	0,14
Котельная №1, п. Кипичка	п. Кипичка	1,577
Котельная №2, п. Кипичка	п. Кипичка	2,67
Школьная котельная, с. Бырка	с. Бырка	0,197

Наименование котельной	Потребители	Нагрузка, Гкал/ч
Школьная котельная, с. Дурой	с. Дурой	0,17
Котельная детского сада, с. Дурой	с. Дурой	0,039
Центральная котельная, п. Пограничный	п. Пограничный	0,258
Школьная котельная, с. Талман-Борзя	с. Талман-Борзя	0,3
Котельная №1, п. Досатуй	п. Досатуй	0,66
Котельная №2, п. Досатуй	п. Досатуй	0,161
Школьная котельная, п. Досатуй	п. Досатуй	0,3
Школьная котельная, с. Новоцурухайтуй	с. Новоцурухайтуй	0,25
Котельная детского сада, с. Новоцурухайтуй	с. Новоцурухайтуй	0,09
Школьная котельная, с. Улан	с. Улан	0,3
Школьная котельная №1, с. Зоргол	с. Зоргол	0,21
Котельная №2 начальная школа, с. Зоргол	с. Зоргол	0,043
Котельная №3 кадетский корпус, с. Зоргол	с. Зоргол	0,1
Котельная №4 кадетский корпус, с. Зоргол	с. Зоргол	0,05
Котельная №5 кадетский корпус, с. Зоргол	с. Зоргол	0,043
Котельная детского сада, с. Зоргол	с. Зоргол	0,039
Школьная котельная, п. Молодёжный	п. Молодёжный	2,154
Школьная котельная, с. Усть-Тасуркай	с. Усть-Тасуркай	0,35

Наименование котельной	Потребители	Нагрузка, Гкал/ч
Котельная детского сада, с. Староцурухайтуй	с. Староцурухайтуй	0,114
Школьная котельная, с. Староцурухайтуй	с. Староцурухайтуй	0,184

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Приаргунской ТЭЦ, Гкал/ч

Таблица 2.2

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110	110	110	110	110	110	110
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	110	110	110	110	110	110	110
ПАО «ТГК-14» - Читинская генерация Приаргунская ТЭЦ, отпуск тепла от коллекторов, тыс. Гкал	119,472	122,682	124,852	123,059	123,059	123,059	123,059
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
ТЭЦ-3, полезный отпуск, тыс. Гкал	93,180	97,520	98,580	96,799	96,799	96,799	96,799
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Потери (включая ХВН тепловых сетей), тыс. Гкал	26,293	25,162	26,272	26,260	26,260	26,260	26,260
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	36,7	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
отопление, Гкал/ч	31,57	31,708	31,708	31,708	31,708	31,708	31,708
вентиляция, Гкал/ч							
горячее водоснабжение, Гкал/ч	5,26	5,335	5,335	5,335	5,335	5,335	5,335
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	34,36	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22
отопление, Гкал/ч	29,44	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15	30,15
вентиляция, Гкал/ч							
горячее водоснабжение, Гкал/ч	4,92	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Присоединенная тепловая нагрузка за прошедший год, Гкал/час	0,2	0,3	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
Прирост полезного отпуска тепла в сеть, тыс. Гкал	-3,427	4,340	1,060	-1,781	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	68,10	67,89	67,89	67,89	67,89	67,89	67,89
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	70,57	69,71	69,71	69,71	69,71	69,71	69,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	59,93	59,93	59,93	59,93	59,93	59,93	59,93
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	66,62	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии (Гкал/ч) при ее передаче по тепловым сетям, включая потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя	3,31	4,02	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18

Таблица 5.1.

Расчетный температурный график регулирования отпуска тепловой энергии 95/70°C на 2025-2026 г. и последующие годы от Приаргунской ТЭЦ

Приаргунская ТЭЦ						
Температура	Температура сетевой воды в	Температура	Температура	Температура	Температура	Температура
наружного воздуха, град.С	подающем трубопроводе, град.С	сетевой воды в систему отопления, град.С	сетевой воды в обратном трубопроводе, град.С	наружного воздуха, град.С	сетевой воды в подающем трубопроводе, град.С	сетевой воды в обратном трубопроводе, град.С
0	60	60	51	-	-	-

-4	60	60	49	-	-	-	-
-8	62	62	50	-	-	-	-
-12	67	67	53	-	-	-	-
-16	72	72	56	-	-	-	-
-20	76	76	59	-	-	-	-
-24	81	81	62	-	-	-	-
-28	86	86	65	-	-	-	-
-32	90	90	67	-	-	-	-
-36	95	95	70	-	-	-	-
-40	95	95	68	-	-	-	-

В переходный период (при температуре наружного воздуха -6 град.С) сети работают при температуре прямой сетевой воды 60 град.С). В летний период сети не работают.

Таблица 8.1

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными). Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
1	Приаргунская ТЭЦ	уголь	122419	125430	127246	125453	125453	125453	125453
2	Центральная котельная, с. Погадаево	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная администрации, с. Талман-Борзя	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная администрации, с. Усть-Тасуркай	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная администрации, с. Урулпонгуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная администрации, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
7	Котельная дома культуры, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная администрации, п. Молодежный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Котельная дома культуры, с. Селинда	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная дома культуры, с. Бирка	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Котельная дома культуры, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная дома культуры, с. Новоцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная дома культуры, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная №1, п. Кличка	уголь	4 087,86	4 087,86	4 087,86	4 087,86	4 067,21	4 067,21	4 059,08
15	Котельная №2, п. Кличка	уголь	6 221,10	6 221,10	6 167,0	6 167,00	6 167,00	6 090,78	6 040,03
16	Школьная котельная, с. Бирка	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	Школьная котельная, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Котельная детского сада, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Центральная котельная, п. Пограничный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Школьная котельная, с. Талман-Борзя	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21	Котельная №1, п. Досагуй	уголь	1 908,89	1 908,89	1 760,88	1 735,15	1 735,15	1 735,15	1 735,15
22	Котельная №2, п. Досагуй	уголь	681,44	681,44	681,44	681,44	681,44	670,61	648,11
23	Школьная котельная, п. Досагуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
24	Школьная котельная, с.	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035
	Новоцурухайтуй								
25	Котельная детского сада, с. Новоцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
26	Школьная котельная, с. Улан	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27	Школьная котельная №1, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
28	Котельная №2 начальная школа, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
29	Котельная №3 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30	Котельная №4 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
31	Котельная №5 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
32	Котельная детского сада, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33	Школьная котельная, п. Молодёжный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
34	Школьная котельная, с. Усть-Тасуркай	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35	Котельная детского сада, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36	Школьная котельная, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 8.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1	Приаргунская ТЭЦ	уголь	181,17	167,73	168,23	168,23	168,23	168,23	168,23
2	Центральная котельная, с. Погадаево	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная администрации, с. Талман-Борзя	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная администрации, с. Усть-Тасуркай	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная администрации, с. Урулонгуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная администрации, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Котельная дома культуры, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная администрации, п. Молодежный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Котельная дома культуры, с. Селинда	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная дома культуры, с. Бырка	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Котельная дома культуры, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная дома культуры, с. Новопурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная дома культуры, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная №1, п. Кличка	уголь	181,39	181,39	182,07	183,14	185,48	188,35	198,58

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
15	Котельная №2, п. Кличка	уголь	187,19	187,19	189,14	189,75	192,18	194,67	204,57
16	Школьная котельная, с. Бырка	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	Школьная котельная, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Котельная детского сада, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Центральная котельная, п. Пограничный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Школьная котельная, с. Талман-Борзя	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21	Котельная №1, п. Досагүй	уголь	198,20	198,20	200,80	198,24	197,35	199,94	201,65
22	Котельная №2, п. Досагүй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
23	Школьная котельная, п. Досагүй	уголь	200,01	200,01	202,71	205,48	209,38	212,86	193,97
24	Школьная котельная, с. Новоцурухайгүй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25	Котельная детского сада, с. Новоцурухайгүй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
26	Школьная котельная, с. Улан	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27	Школьная котельная №1, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
28	Котельная №2 начальная школа, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
29	Котельная №3 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30	Котельная №4 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
31	Котельная №5 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
32	Котельная детского сада, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33	Школьная котельная, п. Молодёжный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
34	Школьная котельная, с. Усть-Тасуркай	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35	Котельная детского сада, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36	Школьная котельная, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн
УСЛОВНОГО ТОПЛИВА

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1	Приаргунская ТЭЦ*	уголь	52471,29	47596,203	40163,197	40163,197	40163,197	40163,197	40163,197
2	Центральная котельная, с. Поддаево	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная администрации, с. Талман-Борзя	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная администрации, с. Усть-Тасуркай	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная администрации, с. Урулунгуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная администрации, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Котельная дома культуры, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная администрации, п. Молодежный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Котельная дома культуры, с. Селинда	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная дома культуры, с. Бырка	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Котельная дома культуры, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная дома культуры, с. Новоцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная дома культуры, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

		Расход условного топлива							
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
14	Котельная №1, п. Кличка	уголь	1621,98	1621,98	1621,98	1637,70	1650,23	1675,77	1763,23
15	Котельная №2, п. Кличка	уголь	2547,33	2547,33	2551,50	2559,76	2592,56	2593,75	2702,85
16	Школьная котельная, с. Бырка	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	Школьная котельная, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Котельная детского сада, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Центральная котельная, п. Пограничный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Школьная котельная, с. Талман-Борзя	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21	Котельная №1, п. Досагуй	уголь	827,60	827,60	773,46	752,43	749,06	758,91	765,40
22	Котельная №2, п. Досагуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
23	Школьная котельная, п. Досагуй	уголь	298,14	298,14	302,17	306,31	312,11	312,25	275,01
24	Школьная котельная, с. Новоцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25	Котельная детского сада, с. Новоцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
26	Школьная котельная, с. Улан	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27	Школьная котельная №1, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
28	Котельная №2 начальная школа, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
29	Котельная №3 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30	Котельная №4 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
31	Котельная №5 кадетский корпус, с. Зоргоп	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
32	Котельная детского сада, с. Зоргоп	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33	Школьная котельная, п. Молодёжный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
34	Школьная котельная, с. Усть-Тасуркай	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35	Котельная детского сада, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36	Школьная котельная, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

* Для Приаргунской ТЭЦ указаны значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии

12
11
10
9
8
7
6
5
4
3
2
1

Таблица 8.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), т.н.т

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1	Приаргунская ТЭЦ*	уголь	103 133,000	99573,000	93499,000	93499,000	93499,000	93499,000	93499,000
2	Центральная котельная, с. Погадаево	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная администрации, с. Талман-Борзя	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная администрации, с. Усть-Тасуркай	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная администрации, с. Уруллонгуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная администрации, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Котельная дома культуры, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная администрации, п. Молодежный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Котельная дома культуры, с. Селинда	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная дома культуры, с. Бырка	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Котельная дома культуры, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная дома культуры, с. Новоцурхайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная дома культуры, с. Староцурхайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная №1, п. Кличка	уголь	н/д	1 621,982	1 621,982	1 637,704	1 650,231	1 675,769	1 697,724
15	Котельная №2, п. Кличка	уголь	н/д	2 547,333	2 551,497	2 559,758	2 592,557	2 593,750	2 624,572

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
16	Школьная котельная, с. Брыка	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	Школьная котельная, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Котельная детского сада, с. Дурой	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Центральная котельная, п. Пограничный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Школьная котельная, с. Талман-Борзя	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21	Котельная №1, п. Досагуй	уголь	н/д	827,604	773,457	752,434	749,062	758,907	758,907
22	Котельная №2, п. Досагуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
23	Школьная котельная, п. Досагуй	уголь	н/д	298,137	302,166	306,305	312,111	312,251	306,084
24	Школьная котельная, с. Новоцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25	Котельная детского сада, с. Новоцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
26	Школьная котельная, с. Улан	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27	Школьная котельная №1, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
28	Котельная №2 начальная школа, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
29	Котельная №3 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30	Котельная №4 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
31	Котельная №5 кадетский корпус, с. Зоргол	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
32	Котельная детского сада,	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
	с. Зоргол								
33	Школьная котельная, п. Молодёжный	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
34	Школьная котельная, с. Усть-Тасуркай	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35	Котельная детского сада, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36	Школьная котельная, с. Староцурухайтуй	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

* Для Приаргунской ТЭЦ указаны значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии

Таблица 9.1

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Наименование, адрес объекта теплоснабжения	Мероприятия по созданию, реконструкции имущества в составе объекта соглашения	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Группа 1 «Реконструкция источников теплоснабжения»								
Приаргунский муниципальный округ								
1	Мероприятия по усилению антитеррористической защищённости Приаргунской ТЭЦ			2454,0	965,0			
2	Установка системы разгрузки угольного топлива			6233,0				
3	Модернизация турбины ст. №1 в части конденсатора				2550			
4	Модернизация турбин ст.ю №1, 2 с установкой высокопроизводительных эжекторов				5150			
5	Модернизация турбин ст. №1, 2 в части ПВД				25400			

№ п/п	Наименование, адрес объекта теплоснабжения	Мероприятия по созданию, реконструкции имущества в составе объекта соглашения	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
6	Модернизация турбины ст. №1 с заменой системы возбуждения на тиристорную				7300			
7	Котельная №1 ул. Привокзальная 4 п. Досагуй	Модернизация котлоагрегата №3 Братск чугунный секционный КВМ- 1,33 МВт (механическая топливоподача) на более эффективный котёл КВМ-1,25			3243,5			
8		Установка узла учёта тепловой энергии		2233,9				
9		Модернизация котлоагрегата №4 КВр-1,25 на более эффективный котёл КВМ -1,25 (механизация)				3376,5		
10		Установка ЧРП на сетевой насос № 1, К200-150-315, с эл/дв. 37 кВт			358,9			
11		Установка ЧРП на сетевой насос № 2, К200-150-315, с эл/дв. 37 кВт			358,9			
12	Котельная Кличка-1 ул. Железнодорожная 7	Модернизация с заменой подпиточного насоса К20/30 на аналогичный с эл/дв 4 кВт с установкой ЧРП			693,6			
13		Установка узла учёта тепловой энергии				2445,5		
14		Модернизация с заменой подпиточного насоса К20/30 на аналогичный с эл/дв 4 кВт с установкой ЧРП			722,03			
15	Котельная Кличка-2 ул. Комсомольская 1а	Модернизация с заменой подпиточного насоса WiloBl 32/160-4/2 на аналогичный с установкой ЧРП				586,05		

№ п/п	Наименование, адрес объекта теплоснабжения	Мероприятия по созданию, реконструкции имущества в составе объекта соглашения	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
16		Модернизация с заменой подпиточного насоса WiloBL 32/160-4/2 на аналогичный с установкой ЧРП			540,8			
17		Модернизация с заменой сетевого насоса WiloBL 80/90-18,5/2 на аналогичный с установкой ЧРП № 2						635,1
18		Установка узла учёта тепловой энергии			2445,5			
19		Модернизация котлоагрегата № 3 КВр-1,1 год на более производительный котёл КВр-1,25 МВт				2313,1		
20		Модернизация дымососа котла ДН- 9/1500 (либо замена на дымосос комплектующий с котлом КВр-1,25) с установкой ЧРП						1315,4
21		Модернизация дымососа котла ДН- 9/1500 (либо замена на дымосос комплектующий с котлом КВр-1,1) с установкой ЧРП						1354,5
22		Модернизация дымососа котла ДН- 6,3 (либо замена на дымосос комплектующий с котлом КВр-1,5) с установкой ЧРП						940,02
Группа 2 «Тепловые сети и сооружения на них»								
Приаргунский муниципальный округ								
23	Приаргунская ТЭЦ	ТК 5а	граница	Жилой дом,	28			

№ п/п	Наименование, адрес объекта, теплоснабжения	Мероприятия по созданию, реконструкции имущества в составе объекта соглашения					2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
		зем. участка	ул. Светлая	зем. участка	Жилой дом, ул. Дружбы	281						
24	Приаргунская ТЭЦ	граница зем. участка	Жилой дом, ул. Дружбы									
25	Приаргунская ТЭЦ	граница зем. участка	Жилой дом, ул. Боровая, 7		1407							
26	Приаргунская ТЭЦ	между ТК-6г и ТК-6д граница зем. участка	7 жилых домов, ТСЖ «Садовый»		84							
27	Приаргунская ТЭЦ	граница зем. участка	Жилой дом, ул. Боровая, 9		281							
28	Приаргунская ТЭЦ	граница зем.участ ка	Жилой дом, ул. Боровая, 11		563							
29	Приаргунская ТЭЦ	ТК 6-9/2	ТК 6-9/4	Жилой дом, ул. Боровая, 9 Жилой дом, ул. Боровая, 11	1970							
30	Котельная № 1 ул. Привокзальная, 4	Реконструкция участка теплосети от ТК 3, через ТК-4, ТК-5, ТК-6, УТ1, УТ2, ТК-7, ТК-8 до ТК-8-1 (труба сталь Ду-108 мм, L-795 м.)										37451,2
31	пос. Досатуй	Реконструкция участка теплосети от ТК 8 до поста ЭЦ ул. Привокзальная (труба сталь Ду-89							14601,4			

№ п/п	Наименование, адрес объекта теплоснабжения	Мероприятия по созданию, реконструкции имущества в составе объекта соглашения	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
		мм, L-350 м.)						
32		Реконструкция участка теплосети от Здания котельной до жилого дома ул. Ленина 20, кв. 1 п. Досатуй (труба сталь Ду-57 мм, L-38 м)					1653,5	
33	Котельная Школа ул. Юбилейная, 1 пос. Досатуй	Реконструкция участка теплосети от ТК 1 через ТК 3 до Здание начальной школы (труба сталь Ду- 57 мм, L-50 м)						2366,7
34		Реконструкция участка теплосети от ТК 1 через ТК 2 до Здание средней школы (труба сталь Ду-57 мм, L-75 м)						3550,1
35	Котельная Кличка-1 ул. Железнодорожная 7	Реконструкция участка подающего и обратного трубопровода внутри котельной Кличка -1 (труба сталь L- 12 м, Ду-219 мм)			861,2			
36		Реконструкция участка теплосети от ТК-1, до УТ-1 до УТ-2 по ул. Железнодорожная (труба сталь L- 100 м, Ду-219 мм)				7867,3		
37	Котельная Кличка-2 ул. Комсомольская 1а	Модернизация участка теплосети от ТК-3/1, до ТК-3-1, до ТК-3-2 по ул. Погодаева (труба сталь L-500 м, Ду- 57 мм) с заменой теплоизоляции на ППУ (на данный момент минераловатная изоляция)					27190,4	
38		Модернизация участка теплосети от ТК-5-1, через ВР1, до ВР2 по ул. Ленина (труба сталь L-300 м, Ду-57 мм) с заменой теплоизоляции на						21163,6

№ п/п	Наименование, адрес объекта теплоснабжения	Мероприятия по созданию, реконструкции имущества в составе объекта соглашения	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
		ППУ (на данный момент минераловатная изоляция)						
39	Приаргунская ТЭЦ	Реконструкция теплосети №3			3022	11027		
40	Приаргунская ТЭЦ	Реконструкция тепловой сети № 4 Ду350мм на Ду400мм от ТК 4 до ТК 4-1 протяженностью 90м в мкр. №2		21928,56				
Всего по объектам теплоснабжения			4614	32849,46	68212,83	27615,45	28843,9	68776,62

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия Приаргунской ТЭЦ

Таблица 16.1

№ п/п	Индикатор	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	7	7	8	8	8	8
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,92	171,49	171,45	171,45	171,45	171,45
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей,	1,71	2,09	2,19	2,19	2,19	2,19

№ п/п	Индикатор	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035
	приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч						
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	559,66	502,31	492,59	492,83	492,83	492,83
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 4 «ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИАРГУНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА»

**а) описание сценариев развития теплоснабжения Приаргунского
муниципального округа**

В мастер-плане схемы теплоснабжения Приаргунского муниципального округа года были сформированы два основных варианта:

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для ремонта и замены существующих сетей.

Мероприятия:

Строительство общей тепловой сети Ду 50 мм от ТК 6-9/2 до границы земельных участков по ул. Боровая протяжённостью 70 м;

Реконструкция тепловой сети №4 ДУ 350 мм на Ду 400 мм от ТК 4 до ТК 4-1 протяжённостью 90м в мкр №2;

Реконструкция теплосети №3 (инв. №П030800);

Мероприятия по усилению антитеррористической защищённости Приаргунской ТЭЦ;

Установка системы разгрузки угольного топлива;

Модернизация турбины ст. №1 в части конденсатора;

Модернизация турбин ст. №1, 2 с установкой высокопроизводительных эжекторов;

Модернизация турбин ст. №1, 2 в части ПВД;

Модернизация турбины ст. №1 с заменой системы возбуждения на тиристорную;

«Строительство магазина по адресу: Забайкальский край, Приаргунский район, пгт. Приаргунск, ул. Чернышевского, 10а» - 0,072107 Гкал/час (2025 год);

«Второй этаж магазина «Луч» по адресу: Забайкальский край, Приаргунский район, пгт. Приаргунск, ул. Первомайская, 26» - 0,0417 Гкал/час. Мероприятия не требуются (2025 год);

«Комплексное здание (казарма, баня, столовая), клуб, стрелковый тир, по адресу Забайкальский край, Приаргунский район, пгт. Приаргунск, ул. Транспортная, 4» 0,911096 Гкал/час. Включён в проект ИП на 2026 год.
«Реконструкция тепловой сети № 4, с Ду350 на Ду400 от ТК 4 до ТК 4-1, по

адресу Забайкальский край, Приаргунский район, пгт. Приаргунск, мкр. №2» (2026 год);

Модернизация котлоагрегата №3 Братск чугунный секционный КВм-1,33 МВт (механическая топливоподача) на более эффективный котёл КВм-1,25 п. Досатуй;

Установка узла учёта тепловой энергии п. Досатуй;

Модернизация котлоагрегата №4 КВр-1,25 на более эффективный котёл КВм -1,25 (механизация) п. Досатуй;

Установка ЧРП на сетевой насос № 1, K200-150-315, с эл/дв. 37 кВт п. Досатуй;

Установка ЧРП на сетевой насос № 2, K200-150-315, с эл/дв. 37 кВт п. Досатуй;

Реконструкция участка теплосети от ТК 3, через ТК-4, ТК-5, ТК-6, УТ1, УТ2, ТК-7, ТК-8 до ТК-8-1 (труба сталь Ду-108 мм, L-795 м.) п. Досатуй;

Реконструкция участка теплосети от ТК 8 до поста ЭЦ ул. Привокзальная (труба сталь Ду-89 мм, L-350 м.) п. Досатуй;

Реконструкция участка теплосети от Здания котельной до жилого дома ул. Ленина 20, кв. 1 п. Досатуй (труба сталь Ду-57 мм, L-38 м) п. Досатуй;

Реконструкция участка теплосети от ТК 1 через ТК 3 до Здание начальной школы (труба сталь Ду-57 мм, L-50 м) п. Досатуй;

Реконструкция участка теплосети от ТК 1 через ТК 2 до Здание средней школы (труба сталь Ду-57 мм, L-75 м) п. Досатуй;

Модернизация с заменой подпиточного насоса K20/30 на аналогичный с эл/дв 4 кВт с установкой ЧРП п. Кличка;

Установка узла учёта тепловой энергии п. Кличка;

Модернизация с заменой подпиточного насоса K20/30 на аналогичный с эл/дв 4 кВт с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация с заменой подпиточного насоса WiloBL 32/160-4/2 на аналогичный с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация с заменой подпиточного насоса WiloBL 32/160-4/2 на аналогичный с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация с заменой сетевого насоса WioBL 80/90-18,5/2 на аналогичный с установкой ЧРП № 2 п. Кличка;

Установка узла учёта тепловой энергии п. Кличка;

Модернизация котлоагрегата № 3 КВр-1,1 год на более производительный котёл КВр-1,25 МВт п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-9/1500 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,25) с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-9/1500 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,1) с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-6,3 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,5) с установкой ЧРП п. Кличка;

Реконструкция участка подающего и обратного трубопровода внутри котельной Кличка -1 (труба сталь L-12 м, Ду-219 мм) п. Кличка;

Реконструкция участка теплосети от ТК-1, до УТ-1 до УТ-2 по ул. Железнодорожная (труба сталь L-100 м, Ду-219 мм) п. Кличка;

Модернизация участка теплосети от ТК-3/1, до ТК-3-1, до ТК-3-2 по ул. Погодаева (труба сталь L-500 м, Ду-57 мм) с заменой теплоизоляции на ППУ (на данный момент минераловатная изоляция) п. Кличка;

Модернизация участка теплосети от ТК-5-1, через ВР1, до ВР2 по ул. Ленина (труба сталь L-300 м, Ду-57 мм) с заменой теплоизоляции на ППУ (на данный момент минераловатная изоляция) п. Кличка.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 и заложенный план развития в исходной схеме теплоснабжения Приаргунского муниципального округа.

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает строительство новых теплоисточников теплоснабжения взамен существующих котельных и переключение всех абонентов на новые котельные.

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Приаргунского муниципального округа

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Приаргунского муниципального округа предлагает сравнительно малые капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Приаргунского муниципального округа предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости. Учитывая малый объем выработки тепловой энергии и длительный срок окупаемости, данный вариант развития на территории Приаргунского муниципального округа экономически не целесообразен.

В качестве приоритетного варианта перспективного развития выбран вариант 1.

Приложение №3
к постановлению администрации
Приаргунского муниципального
округа Забайкальского края
от 30 июля 2026 г. № 406

**РАЗДЕЛ 5 «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,
РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И
(ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»**

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

Мероприятия:

Строительство общей тепловой сети Ду 50 мм от ТК 6-9/2 до границы земельных участков по ул. Боровая протяжённостью 70 м;

Реконструкция тепловой сети №4 ДУ 350 мм на Ду 400 мм от ТК 4 до ТК 4-1 протяжённостью 90м в мкр №2;

Реконструкция теплосети №3 (инв. №П030800);

Мероприятия по усилению антитеррористической защищённости Приаргунской ТЭЦ;

Установка системы разгрузки угольного топлива;

Модернизация турбины ст. №1 в части конденсатора;

Модернизация турбин ст. №1, 2 с установкой высокопроизводительных эжекторов;

Модернизация турбин ст. №1, 2 в части ПВД;

Модернизация турбины ст. №1 с заменой системы возбуждения на тиристорную;

Модернизация котлоагрегата №3 Братск чугунный секционный КВм-1,33 МВт (механическая топливоподача) на более эффективный котёл КВм-1,25 п. Досатуй;

Модернизация котлоагрегата №4 КВр-1,25 на более эффективный котёл КВм -1,25 (механизация) п. Досатуй;

Модернизация котлоагрегата № 3 КВр-1,1 год на более производительный котёл КВр-1,25 МВт п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-9/1500 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,25) с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-9/1500 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,1) с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-6,3 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,5) с установкой ЧРП п. Кличка;

Реконструкция участка подающего и обратного трубопровода внутри котельной Кличка -1 (труба сталь L-12 м, Ду-219 мм) п. Кличка;

в) предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия:

Установка узла учёта тепловой энергии п. Досатуй;

Установка ЧРП на сетевой насос № 1, K200-150-315, с эл/дв. 37 кВт п. Досатуй;

Установка ЧРП на сетевой насос № 2, K200-150-315, с эл/дв. 37 кВт п. Досатуй;

Модернизация с заменой подпиточного насоса K20/30 на аналогичный с эл/дв 4 кВт с установкой ЧРП п. Кличка;

Установка узла учёта тепловой энергии п. Кличка;

Модернизация с заменой подпиточного насоса K20/30 на аналогичный с эл/дв 4 кВт с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация с заменой подпиточного насоса WiloBL 32/160-4/2 на аналогичный с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация с заменой подпиточного насоса WiloBL 32/160-4/2 на аналогичный с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация с заменой сетевого насоса WioBL 80/90-18,5/2 на аналогичный с установкой ЧРП № 2 п. Кличка;

Установка узла учёта тепловой энергии п. Кличка;

Модернизация котлоагрегата № 3 КВр-1,1 год на более производительный котёл КВр-1,25 МВт п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-9/1500 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,25) с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-9/1500 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,1) с установкой ЧРП п. Кличка;

Модернизация дымососа котла ДН-6,3 (либо замена на дымосос комплектуемый с котлом КВр-1,5) с установкой ЧРП п. Кличка;

Реконструкция участка подающего и обратного трубопровода внутри котельной Кличка -1 (труба сталь L-12 м, Ду-219 мм) п. Кличка;

д) 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

На территории Приаргунского муниципального округа 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, указаны в таблице 5.

Мероприятия по продлению ресурса по источникам тепла, год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно, год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов, год продления ресурса

Таблица 5

Приаргунская ТЭЦ			
Наименование	Марка котлов ЦКТИ-75-39Ф		
	Номер котла котельной		
	№1	№2	№3
Год изготовления	1955	1954	1955
Год ввода в эксплуатацию	1961	1961	1962
Расчетный ресурс: котла, час	210000	210000	210000
Расчетный срок службы, лет	24	24	24
Фактический срок эксплуатации, лет	64	64	63
Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонтов	2023	2022	2025
Год продления ресурса	2023	2022	2025
Мероприятия по продлению ресурса	замена поверхности нагрева котлов	замена поверхностей нагрева котлов	замена поверхностей нагрева котлов
Год вывода из эксплуатации и демонтажа котла, выработавшего нормативный срок службы, когда продление срока службы технически невозможно, либо экономически нецелесообразно	не планируется	не планируется	не планируется
Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу котла	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют

Приложение №4
к постановлению администрации
Приаргунского муниципального
округа Забайкальского края
от 30 июля 2026 г. № 406 -

Таблица 1.8.1

Капитальные вложения*, тыс. руб.														
№ п/п	Технические мероприятия	Кол-во (объем, протяженность и пр.)	ИТОГО кап, вложений тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
				Проектные работы										
	Мероприятия не запланированы	-	-											
Строительство, реконструкция и модернизация оборудования														
1	Строительство станции водоподготовки на источнике водоснабжения ПАО «ПГК-14» в пгт. Приаргунск Приаргунского муниципального округа Забайкальского края	-	15750	0	7825	7925								
Строительство, реконструкция и модернизация сетей водоснабжения														
1	Модернизация сетей водоснабжения от Водонап. Вашина до ТК-8-1 d=100 мм, L=5 м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досагуй	Д – 100 мм, L – 5 м	50,263			0,00	0,00	2,2	48,049	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-8-1 до ТК-8 d=100 мм, L=33м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досагуй	L-33 м, Д 100 мм	360,882			0,00	0,00	0,00	0,00	15,898	344,984	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Технические мероприятия	Кол-во (объем, протяженность и пр.)	ИТОГО кап, вложений , тыс. руб.	Капитальные вложения*, тыс. руб.										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-8 до УТ-3 d=100 мм, L=34м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 34 м – Д 100 мм	421,875		+	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,5 85	403, 289
4	Модернизация сетей водоснабжения от УТ-3 до ТК-7 d=100 мм, L=33м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 33 м – Д 100 мм	376,400		+	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,5 82	359, 818	0,00
5	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-7 до УТ-2 d=100 мм, L=35м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 35 м – Д 100 мм	382,75			0,00	0,00	0,00	0,00	16,8 62	365, 892	0,00	0,00	0,00
6	Модернизация сетей водоснабжения от УТ-2 до ТУ-1 d=100 мм, L=19м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 19 м – Д 100 мм	216,715			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,54 7	207, 168	0,00	0,00
7	Модернизация сетей водоснабжения от ТУ-1 до ТК-6 d=100 мм, L=20м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 20 м – Д 100 мм	237,930			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10, 481	227, 448	0,00

№ п/п	Технические мероприятия	Кол-во (объем, протяженность и пр.)	ИТОГО кап, вложений, тыс. руб.	Капитальные вложения*, тыс. руб.										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-6 до ТК-5 d=100 мм, L=138м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 138 м – Д 100 мм	1275,245			56,180	1219,065	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-5 до ТК-4 d=100 мм, L=72м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 72 м – Д 100 мм	693,955			0,00	30,572	663,383	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-4 до ТК-3 d=100 мм, L=70м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 70 м – Д 100 мм	733,948			0,00	0,00	0,00	32,333	701,614	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-3 до ТК-2 d=100 мм, L=37м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 37 м – Д 100 мм	371,950			0,00	0,00	16,386	355,564	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-2 до ТК-1 d=100 мм, L=16м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Досатуй	L 16 м – Д 100 мм	160,843			0,00	0,00	7,085	153,757	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13			5282,756			56,18	1219,065	689,054	589,703	734,374	737,005	577,467	246,033	403,289

№ п/п	Технические мероприятия	Кол-во (объем, протяженность и пр.)	ИТОГО кап, вложений , тыс. руб.	Капитальные вложения*, тыс. руб.										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Модернизация сетей водоснабжения от Скажина до Резервуар d=100 мм, L=430м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Кличка	L 430 м – Д. 100 мм	3973,592			175, 055	3798, 536	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Модернизация сетей водоснабжения от ВНС до ТК без номера d=150 мм, L=300м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Кличка	L 300 м – Д 150 мм	3245,694			0,00	140,0 0	3105 , 692	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Модернизация сетей водоснабжения от ТК без номера до ТК без номера d=150 мм, L=300м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Кличка	L 300 м – Д 150 мм	3999,044			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165, 680	191 6,68 1	191 6, 681	0,00
17	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-4 до ТК-5 d=125 мм, L=86м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Кличка	L 86 м – Д 125 мм	1122,279			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,2 32	1074, 046
18	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-5 до ТК-6 d=125 мм, L=136м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Кличка	L 136 м – Д 125 мм	1631,446			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,1 15	156 1,33 0	0,00	0,00

№ п/п	Технические мероприятия	Кол-во (объем, протяженность и пр.)	ИТОГО кап. вложения, тыс. руб.	Капитальные вложения*, тыс. руб.										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-5 до ТК-5-1 d=100 мм, L=32м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Кличка	L 32 м – Д 100 мм	397,058			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,492	379,566
20	Модернизация сетей водоснабжения от ТК-5-1 до ТК-5-2 d=100 мм, L=128м, замена материала трубопровода на ПЭ п. Кличка	L 128 м – Д 100 мм	1588,235			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,969	1518,266
			15957,348			175,055	3938,536	3105,692	0	0	235,795	347,801	205,237	2971,878
	ИТОГО:		36990,104	0	7825	815,6235	5157,601	3794,746	589,703	734,374	972,8	405,5478	229,8407	3375,167

Примечание. Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке. Кроме того, объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной год плановый период

Приложение №5

к постановлению администрации

Приаргунского муниципального

округа Забайкальского края

от 30 июля 2026 г. № 406

РАЗДЕЛ 17 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ»

Вариант финансирования полностью за счёт заёмного капитала, не предполагающий установления инвестиционной надбавки к тарифу, не может быть осуществлен, т.к. проявляется отрицательный эффект финансового рычага. Рекомендуются воспользоваться вариантами финансирования, которые предполагают установление инвестиционной надбавки к тарифу.

Ценовые (тарифные) последствия (Приаргунская ТЭЦ)

Наименование	Ед. измерения	2022*	2023*	2024*	2025*	2026*	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Полезный отпуск	тыс. Гкал	93,8	97,59	93,18	94,98	98,58	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80	96,80
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	200962	223604	359687	517202	537398	660648	686942	714282	742710	772270	803007	834966	868198
Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал (без НДС)	2142,49	2291,305	3860,24	5445,61	5451,38	6824,93	7096,56	7379,01	7672,69	7978,07	8295,59	8625,76	8969,06
Тариф для населения														
с 01.01.	руб./Гкал (с НДС)	1374,66	1564,31	1564,31	1875,61	2231,0								

