

АДМИНИСТРАЦИЯ ПОСЕЛКА БОЛЬШАЯ ИРБА
КУРАГИНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.02.2025

пгт Большая Ирба

№ 3 - п

Об актуализации схемы теплоснабжения
поселка Большая Ирба
О внесении изменений в схему
теплоснабжения на территории
поселка Большая Ирба на период с 2013 по 2028 годы

На основании Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Генерального плана муниципального образования поселок Большая Ирба, утвержденного решением Большеирбинского поселкового Совета депутатов 27.12.2022 № 19-104 р, в связи с актуализацией схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Большая Ирба,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Схему теплоснабжения поселка Большая Ирба, утвержденную постановлением администрации 24.06.2024 № 19-п, следующие изменения:

1.1. таблицу 1.1. раздела 1 изложить в новой редакции:

Таблица 1.1.

Прирост и убыль тепловой нагрузки

№ п/п	Территория застройки/наименование объекта (участка) нового строительства	Приросты тепловой нагрузки, Гкал/ч					
		2022	2023	2024	2025	2026	2026- 2033
1	Прирост тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-
1.1	Жилищный фонд	-	-	0,02	0,02	-	-
1.2	Объекты социального и культурно-бытового назначения	-	-	0,01	-	-	-
1.3	Прочие организации	-	-	-	-	-	-
	Итого:	-	-	0,03	0,02	-	-
2	Убыль тепловой нагрузки						
2.1	Жилищный фонд	0,02	0,06	-	-	-	-
2.2	Объекты социального и культурно-бытового назначения	0,03	-	-	-	-	-
2.3	Прочие организации	0,19	0,06	0,01	0,13		
	Итого:	0,24	0,12	0,01	0,13	-	-

1.2. таблицу 1.2. раздела 1 изложить в новой редакции:

Таблица 1.2.

Перспективные тепловые нагрузки

№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		2022	2023	2024	2025	2026	2026-2033
1	Промышленная котельная	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4

3. таблицу 1.3. раздела 1 изложить в новой редакции:

Таблица 1.3.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Промышленная котельная	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	12,5664	12,5664	12,5664	12,5664	12,5664	12,5664	12,5664
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	0,44659	0,43701	0,43896	0,43078	0,43078	0,43078	0,43078

4. таблицу 2.1. раздела 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.1.

Зоны обслуживания источников тепла

Наименование котельной	Потребители	Нагрузка, Гкал/ч
Промышленная котельная	пгт. Большая Ирба	5,4

5. таблицу 2.2. раздела 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.2.

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для Промышленной котельной, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	44	44	44	44	44	44	44
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной в горячей воде, %	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	1,31	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4
отопление, Гкал/ч	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4
отопление, Гкал/ч	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	37,09	37,15	37,15	37,25	37,25	37,25	37,25
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	37,09	37,15	37,15	37,25	37,25	37,25	37,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40

1.5. таблицу 2.3. раздела 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.3

Эффективный радиус теплоснабжения источников

Источник тепловой энергии	Тепловая мощность котлов	Суммарная присоединенная	Векторное расстояние от точки самого удаленного	Эффективный радиус теплоснабжения, км
---------------------------	--------------------------	--------------------------	---	---------------------------------------

	установленная, Гкал/ч	нагрузка всех потребителей, Гкал/ч	присоединения потребителя до источника тепловой энергии, км	2022 г.	2028 г.	2033 г.
Промышленная котельная	60	5,4	2,0	2,45	2,45	2,45

1.6. таблицу 3.1. раздела 3 изложить в новой редакции:

Таблица 3.1.

Параметр	Единицы измерени я	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028- 2033
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50
Средний срок службы	лет	45	45	45	45	45	45	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,07	6,82	6,53	5,89	5,89	5,89	5,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,67	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,56	5,00	4,65	4,75	4,75	4,75	4,75
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,93	43,18	43,47	44,11	44,11	44,11	44,11
Доля резерва	%	87,86%	86,37%	86,94%	88,21%	88,21%	88,21 %	88,21%

1.7. пункт 3 раздела 5 изложить в новой редакции:

Температурный график



Согласовано:

Гонимыхова

Утверждено:

И. директор

М.П. «ЖКХ

Кудагинского

района»

2025 г.



Температурный график работы тепловой сети п.Большая Прба
105°C - 70°C на отопительный период 2024-2025 г.г.

Температура наружного воздуха, T _н °C	Температура подающей сетевой воды, T ₁ °C	Температура обратной сетевой воды, T ₂ °C
-8	70	55
-7	70	55
-6	70	55
-5	70	55
-4	70	55
-3	70	55
-2	70	55
-1	70	55
0	70	55
-1	70	55
-2	70	55
-3	70	55
-4	70	55
-5	71	56
-6	73	56
-7	74	56
-8	76	56
-9	78	57
-10	80	58
-11	82	58
-12	84	59
-13	86	60
-14	87	61
-15	89	62
-16	91	63
-17	93	64
-18	94	65
-19	96	66
-20	98	66
-21	100	67
-22	102	69
-23	103	69
-24	105	70
-25	105	70
-26	105	70
-27	105	70
-28	105	70
-29	105	70
-30	105	70
-31	105	70
-32	105	70
-33	105	70
-34	105	70
-35	105	70
-36	105	70
-37	105	70
-38	105	70
-39	105	70
-40	105	70

Примечание:

1. В период отключения отопления Ресурсоснабжающая организация обеспечивает температуру горячей воды в точке водоразбора не менее 60° - для открытых систем централизованного теплоснабжения.
2. Допустимые отклонения в ночное время $\pm 5^{\circ}\text{C}$, в дневное время $\pm 3^{\circ}\text{C}$.

Заместитель директора - главный инженер

Начальник участка промышленной котельной

Раткин А.В.

Завкин Н.Н.

1.8. таблицу 6.1. раздела 6 изложить в новой редакции:

Таблица 6.1

Мероприятия по модернизации сетей и объектов на них

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, м.п.	Сроки реализации
1	Ремонт технического оборудования ТК№30-75 (посёлок)	н/д	До 2033 года
2	Ремонт конструкций ТК №30-5 (посёлок)	н/д	До 2033 года
3	Капитальный ремонт тепловой камеры ТВ-12 ул.Берёзовая (уч.90)	н/д	2025 год
4	Ремонт теплотрассы Уч.156,от компенсатора до ТВ35 (Ленина 12)	25*2	2025 год
5	Ремонт теплотрассы уч.195 от ТВ74 (Разумовский) до ТВ75 (РБУ)	120*2	2025 год
6	Ремонт теплотрассы Уч.194,от ТВ38 (Водоочистная) до ТВ74 (Разумовский)	82*2	2025 год
7	Ремонт опор теплотрассы Уч.199, ТО13 - ТО38 (Бочкарева 36а)	н/д	2025 год
8	Ремонт теплотрассы Уч.348,от ТВ35 до МКД ул.Ленина 12	11*2	2025 год
9	Реконструкция тепловых сетей от ТО-86 до ТО-14 по ул.Набережная (уч.238)	164*2	2026 год
10	Реконструкция тепловых сетей от ТВ-35 по ул. Ленина,12 до ТО-86 (уч.157)	76*2	2025 год
11	Ремонт тепловых сетей от ТВ-68 до ТВ-73 по ул.Лесная	327*2	2026 год
12	Ремонт (замена) тепловых сетей на участке ТО 33 до ввода в дом по ул.Бочкарёва 20	172*2	2026 год
13	Ремонт тепловых сетей от ТВ-21 ул.Строителей до ТВ-12 ул.Берёзовая (уч.90)	65*2	2026 год
14	Ремонт изоляции тепловых сетей по ул.Солнечная уч. №206-208	205*2	2026 год
15	Ремонт изоляции тепловых сетей от ТО-23 до ТО-25 по ул.Транспортная (уч.18,19)	202*2	2026 год
16	Ремонт изоляции тепловых сетей от ТО-25 до ТО-76 по ул.Транспортная (уч.20)	395*2	2027 год
17	Ремонт изоляции тепловых сетей от ТО-76 до ТО-80 по ул.Транспортная (уч.21,23,25)	206*2	2027 год
18	Ремонт изоляции тепловых сетей по ул.Ленина от ТО-19 до ТО 21 (уч.14,15,16)	237*2	2027год
19	Ремонт изоляции тепловых сетей по ул.Ленина от ТО-60 до ТК7 (уч.9,10)	236*2	2027 год
20	Ремонт изоляции тепловых сетей по ул.Ленина от ТК7до ТО 19 (уч.11-13)	236*2	2027 год
21	Ремонт тепловых сетей от ТО-77 до здания биофильтров (уч.27, уч.28, уч.29)	100*2	2027 год

1.9. таблицы 8.1-8.4. раздела 8 изложить в новой редакции:

Таблица 8.1.

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
1	Промышленная котельная	уголь	45068,181	44774,997	44869,758	44354,670	44354,670	44354,670	44354,670

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						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
1	Промышленная котельная	уголь	219,05	195,32	268,13	227,359	227,359	227,359	227,359

Таблица 8.3.

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						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
1	Промышленная котельная	уголь	9872,01	8714,50	12030,94	10084,418	10084,418	10084,418	10084,418

Таблица 8.4.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), м³

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
1	Промышленная котельная	уголь	16,5365	14,01826	16,61904	14,40631	14,40631	14,40631	14,40631

1.9. таблицу 9.1 раздела 9 изложить в новой редакции:

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 мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Группа 1 «Реконструкция источников теплоснабжения»							
Муниципальное образование поселок Большая Ирба							
1	Ремонт оконных проёмов здания промышленной котельной				234,197	225,189	216,528
2	Ремонт кровли здания промышленной котельной				111,45	214,93	212,53
3	Замена пожарной сигнализации в помещениях промышленной котельной			238,28			
4	Ремонт цепной решётки котлоагрегата КВ-ТСв-20 №3			1174,28			
5	Капитальный ремонт конвейера 89м (инв. 42318)					405,571	
6	Текущий ремонт трубопровода до котловой воды (инв. № б/н)				165,188		
7	Текущий ремонт трубопровода после котловой воды (инв. № б/н)					76,889	
8	Капитальный ремонт рециркуляционного насоса НКУ-140			425,0			
9	Капитальный ремонт топки котлоагрегата №3 (замена привода ПТБ-1200)			584,0			
10	Ремонт батарейного циклона БЦ-2-6 (4*3) котлоагрегата КВ-ТСв-20 №2				400,930		
11	Ремонт цепной решётки котлоагрегата КВ-ТСв-20 №1			3710,412			
12	Разработка проекта газовой котельной на сжиженном газе				6000		
13	Строительство газовой котельной на сжиженном газе						80000
№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2033
Группа 2 «Тепловые сети и сооружения на них»							
Муниципальное образование поселок Большая Ирба							
14	Ремонт технического оборудования ТК №30-75 (посёлок)			87,19	90,42	93,76	110,07
15	Ремонт конструкций ТК №30-5 (посёлок)			99,12	102,78	106,59	125,13
16	Ремонт тепловых сетей от промышленной котельной до			166,58	172,74	179,13	210,30

	потребителей						
17	Ремонт тепловых сетей от ТВ-68 до ТВ-73 по ул.Лесная				1710,920		
18	Ремонт тепловых сетей от ТО-77 до здания биофильтров (уч.27, уч.28, уч.29)				209,560		
19	Реконструкция тепловых сетей от ТО-86 до ТО-14 по ул.Набережная (уч.238)				465,370		
20	Реконструкция тепловых сетей от ТВ-35 по ул. Ленина,12 до ТО-86 (уч.157)			294,610			
21	Капитальный ремонт тепловой камеры ТВ-12 ул.Берёзовая (уч.90)			170,428			
22	Ремонт теплотрассы Уч.156,от компенсатора до ТВ35 (Ленина 12)			184,926			
23	Ремонт теплотрассы уч.195 от ТВ74 (Разумовский) до ТВ75 (РБУ)			1309,538			
24	Ремонт теплотрассы Уч.194,от ТВ38 (Водоочистная) до ТВ74 (Разумовский)			907,445			
25	Ремонт тепловых сетей от ТВ-21 ул.Строителей до ТВ-12 ул.Берёзовая (уч.90)				771,506		
26	Ремонт (замена) тепловых сетей на участке ТО 33 до ввода в дом по ул.Бочкарёва 20				1374,010		
27	Ремонт изоляции тепловых сетей по ул.Солнечная уч. №206-208				219,790		
28	Ремонт изоляции тепловых сетей от ТО-23 до ТО-25 по ул.Транспортная (уч.18,19)				0726,03		
29	Ремонт изоляции тепловых сетей от ТО-25 до ТО-76 по ул.Транспортная (уч.20)					581,54 0	
30	Ремонт изоляции тепловых сетей от ТО-76 до ТО-80 по ул.Транспортная (уч.21,23,25)					0662,09	
31	Ремонт изоляции тепловых сетей по ул.Ленина от ТО-19 до ТО 21 (уч.14,15,16)					866,060	
32	Ремонт изоляции тепловых сетей по ул.Ленина от ТО-60 до ТК7 (уч.9,10)					1215,760	
33	Ремонт изоляции тепловых сетей по ул.Ленина от ТК7до ТО 19 (уч.11-13)					1072,120	

1.10. в пункте 5 раздела 10 слова «АО «Ирбинские энергосети»» заменить на «МП «ЖКХ Курагинского района»»;

1.11. в пункте 6 раздела 10 слова «АО «Ирбинские энергосети»» заменить на «МП «ЖКХ Курагинского района»»;

1.12. таблицу 10.1 раздела 10 изложить в новой редакции:

Таблица 10.1.

Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Промышленная котельная	МП «ЖКХ Курагинского района»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	01	ДА	Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808

1.13. таблицу 14.1 раздела 14 изложить в новой редакции:

Таблица 14.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия Промышленной котельной

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0
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	0,050723	0,049224	0,048642	0,048642	0,048642	0,048642
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	219,05	195,32	268,13	227,359	227,359	227,359
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, 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	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
	энергии в границах городского округа)						
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0
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, %	0	0	0	0	0	0
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	-	-	-	-	-	-

2. Контроль за исполнением данного постановления оставляю за собой.

3. Постановление вступает в силу в день, следующий за днем официального опубликования в газете «Ирбинский вестник». Подлежит размещению на сайте муниципального образования поселок Большая Ирба.

Исполняющий обязанности
Главы поселка

Т.А. Волкодаева