



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

Администрации города Заволжья Городецкого муниципального района Нижегородской области

10.04.2019

№ 295

О внесении изменений в постановление
Администрации города Заволжья
от 18.04.2013 № 152

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Администрация города Заволжья **п о с т а н о в л я е т** :

1. Внести в схему теплоснабжения города Заволжья Городецкого муниципального района, утвержденную постановлением Администрации города Заволжья Городецкого муниципального района Нижегородской области от 18.04.2013 № 152 «Об утверждении Схемы теплоснабжения города Заволжья» (далее - Схема теплоснабжения) (в редакции постановления от 28.03.2017 № 165) следующие изменения:

подраздел 1.2. «Площадь строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий» раздела 1. «Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории г. Заволжья Городецкого муниципального района» начиная с третьего абзаца изложить в следующей редакции: «Жилые здания и дома общей площадью 716 027,1м², объемы потребления тепловой энергии (2018) - 160875,181 Гкал/год.

Общественные здания и бюджетные учреждения: общая площадь 648 62,41 м², объемы потребления тепловой энергии (2018) - 26731,535 Гкал/год.

Производственные здания и объекты промышленных предприятий расположены на территории 247,23 га, объемы потребления тепловой энергии (2018) - 14136,451 Гкал/год.

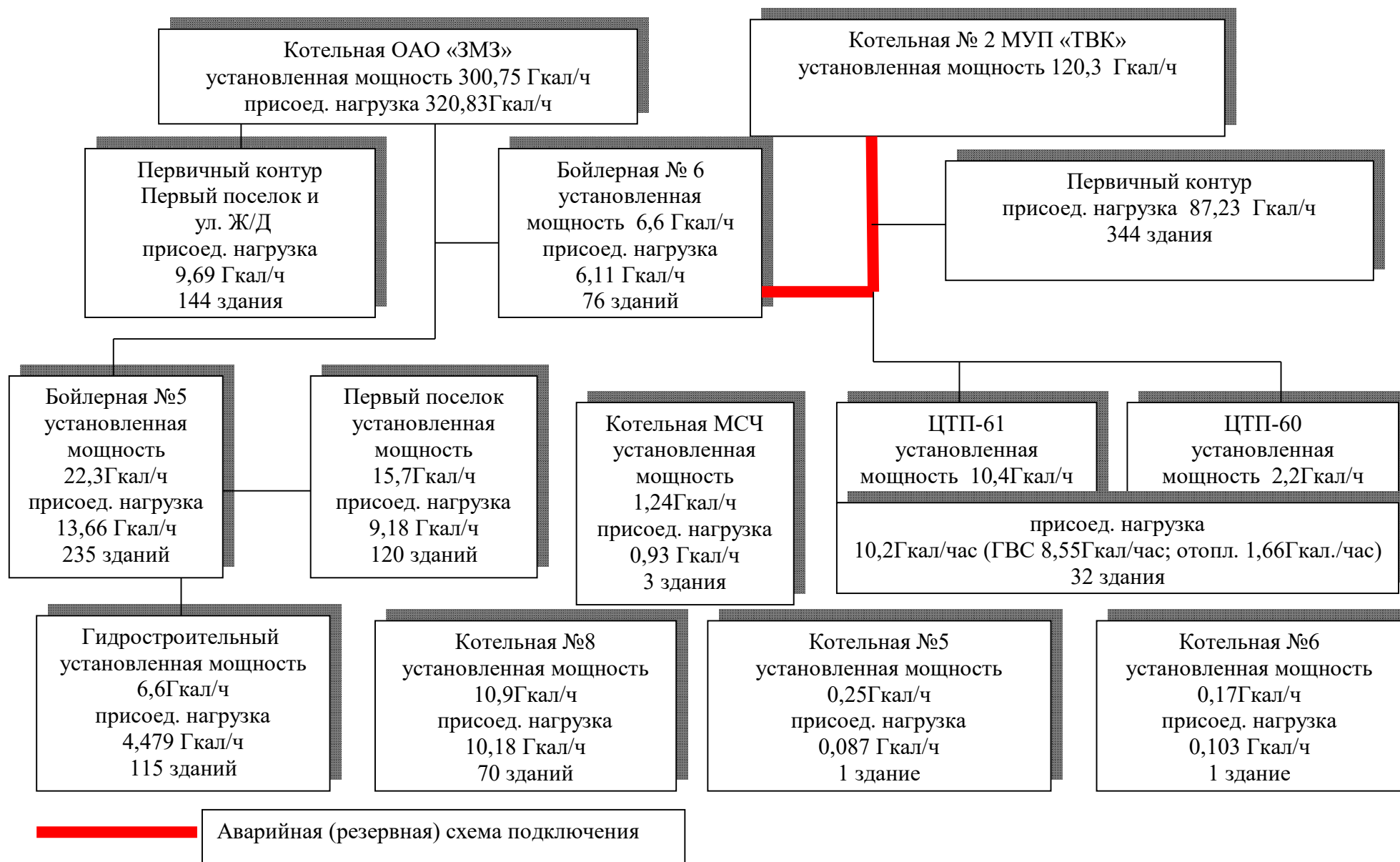
Объекты МУП «Тепловодоканал» г. Заволжья: общая площадь 18 049,2 м², объемы потребления тепловой энергии (2018) - 7120,628 Гкал/год.»

Подраздел 2.2. «Описание существующих зон действия централизованных источников теплоснабжения» раздела 2 «Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

потребителей» (рисунок 1). «Принципиальная блок-схема теплоснабжения г. Заволжье (изменены нагрузки от ЦТП № 61 и ЦТП № 60 согласно топливных режимов)» изложить в следующей редакции:

2.2. Описание существующих зон действия централизованных источников теплоснабжения

Рисунок 1. Принципиальная блок-схема теплоснабжения г. Заволжья (нагрузки промышленной зоны от кот.№1 не показаны)



В подразделе 2.4.1. «Основные технические характеристики эксплуатируемого энергетического оборудования» раздела 2 «Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» добавить таблицу «Износ (в %) инженерных основных средств МУП «Тепловодоканал» г.Заволжья по состоянию на 01.01.2019»

Здания	Оборудование			Сети
	Насосы	Котлы	Вспомогательное оборудование	
59,87	97,11	98,99	88,1	94,8
Износ основных фондов на 01.01.2019г. –92,31%				

В подразделе 2.4.1. «Основные технические характеристики эксплуатируемого энергетического оборудования» раздела 2 «Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» таблицу 3 «Основные технические характеристики бойлерных и ЦТП МУП «Тепловодоканал» г.Заволжья» изложить в следующей редакции:

№ бойлерной/ЦТП	Адрес	Установленная мощность Гкал/ч	Присоединенная нагрузка Гкал/ч
5	ул. Привокзальная	22,3	10,03
6	пр. Дзержинского	6,6	6,11
ЦТП № 60	ул. Пушкина	2,2	10,2 Гкал/час (ГВС 8,55 Гкал/час; отопл. 1,66 Гкал./час)
ЦТП № 61	ул. Пушкина	10,4	

В разделе 3. «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» абзац первый изложить в следующей редакции: «Цель модернизации системы теплоснабжения г.Заволжья Городецкого района:

- уход от покупного тепла сторонних организаций котельной ПАО «ЗМЗ» и покупной горячей воды от ЗАО «ЗЗГТ»;
- эффективное использование имеющихся резервов мощностей существующих источников ТЭ МУП «ТВК»;
- создание высокоэффективной, гибкой и надежной схемы теплоснабжения города Заволжья;
- качественное теплоснабжение населения города, особенно в удаленных от источника тепла микрорайонах;

- обеспечение возможности подключения дополнительных потребителей к тепловым генерирующим мощностям города Заволжья;
- повышение инвестиционной привлекательности города Заволжья».

«3.1 Решения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих приросты перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность передачи тепла от существующих и реконструируемых источников тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения предусматривается развитие системы отопления в Центральном, Гидростроительном и Дзержинском микрорайонах путем:

1) модернизации котельной № 8 МУП «Тепловодоканал» г. Заволжья с присоединением на нее отопительной нагрузки и ГВС по ул. Пирогова;

2) перевода нагрузки с котельной № 1 ПАО «ЗМЗ» на квартальные отопительные котельные, котельную № 2, котельную № 8;

3) реконструкция котельной № 1 ПАО «ЗМЗ» и тепловых сетей от этой котельной, с учетом перевода части нагрузки на источники МУП «Тепловодоканал» г. Заволжья;

4) перевода котельной № 1 ПАО «ЗМЗ» в статус пиковой, резервной для системы теплоснабжения города;

5) реконструкция водогрейной котельной № 2 с внедрением блока ГВС для нужд ГВС Пушкинского и Рождественского микрорайонов г. Заволжья и подключением нагрузки горячего водоснабжения ЦТП-60 и ЦТП-61 к существующей сети ГВС от котельной №2;

6) модернизации и замены устаревшего оборудования на котельных и ЦТП (установка частотно-регулируемых приводов, автоматизация режимов отпуска теплоносителя).

На период с 2019 до 2025г. основными источниками теплоснабжения для потребителей тепловой энергии г.Заволжья являются существующие котельные №1 ПАО «ЗМЗ», котельные № 2; № 8; № 5; № 6; МСЧ МУП «ТВК» г.Заволжья.

На период с 2025г. до 2030г. основными источниками теплоснабжения и ГВС промышленных потребителей сохраняется котельная № 1 ПАО «ЗМЗ», для социальных потребителей и жилого фонда города Заволжье - котельные № 2; № 8; № 5; № 6; МСЧ МУП «Тепловодоканал» г. Заволжья и 5 вновь вводимых котельных.

Таблицу 13. «Предложения по строительству, реконструкции источников тепловой энергии» подраздела 3.1 «Решения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих приросты перспективной тепловой нагрузки города. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих и реконструируемых источников тепловой энергии (мощности)

устанавливается на основании расчетов радиуса эффективного теплоснабжения» раздела 3 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

№	Наименование мероприятия
1	<p>Строительство двух блочных котельных: первая котельная - мощностью 5,0 МВт на территории котельной № 2 по ул. Баумана, 46 МУП "ТВК" г. Заволжья и вторая - котельная мощностью 6,0 МВт на территории ЦТП № 61 по ул. Пушкина, 51 для нужд горячего водоснабжения г. Заволжья с автоматизацией ЦТП № 60 и № 61, с устройством подкачивающей насосной станции от котельной № 2 на территории бойлерной № 6 для тепловых сетей Центрального микрорайона с прокладкой трубопроводов горячего водоснабжения. Подключением отопления домов № 2 и № 4 по ул. Пономарева от первичного контура сети отопления котельной № 2 с установкой ИТП. Эффект от реализации мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - снижение потерь на собственные нужды котельной №2 из-за сокращения потерь на совмещенную схему; - высвобождается присоединенная нагрузка горячего водоснабжения котельной № 2 – 17,632 МВт/час, (согласно расчетов-обоснований потребности в топливе ООО «Новатерм-Проект»); - позволит подключить часть нагрузок первичного контура от котельной № 1 ПАО «ЗМЗ» и потребителей бойлерной № 6 с присоединённой нагрузкой 14,302МВт/ч; - высвобождается нагрузка котельной № 2 в связи с уходом от совмещенной схемы «теплоснабжение - ГВС» 6,3МВт/час; - в результате появляется возможность уменьшить присоединённую нагрузку проектируемой котельной Центрального микрорайона на (14,302МВт/час.)
2	<p>Строительство блочной котельной в районе ул. Железнодорожная д.1 А. Присоединённая максимальная тепловая нагрузка с учетом потерь - 2,361МВт/ч.</p> <p>Эффект от реализации мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - уход от покупного тепла сторонних организации: котельной ПАО «ЗМЗ» и покупной горячей воды от ЗАО «ЗЗГТ», параметры теплоносителей которых не соответствуют нормативной, большая величина потерь при транспортировке тепловой энергии. <p>Ввод в эксплуатацию блок-модульной котельной по ул. Железнодорожная приведет к снижению потерь на собственные нужды и транспортировку тепловой энергии, позволит добиться получения нормативных параметров ГВС в точке водоразбора у потребителей.</p>

3	<p>Реконструкция работы котельной № 8 в условиях снижения присоединенной нагрузки ГВС (в связи с планируемым строительством котельной на ГВС физкультурно-оздоровительного комплекса и высвобождением нагрузки на выработку пара для городской бани. Перевод паровых котлов на водогрейный режим работы.</p> <p>Эффект от реализации мероприятия: <i>Комплекс мероприятий по реконструкции работы котельной № 8 и введения в эксплуатацию блока ГВС физкультурно-оздоровительного комплекса и парогенераторной установки на нужды городской бани дает возможность присоединить потребителей Центрального микрорайона (от бойлерной № 5) с нагрузкой 2,957 МВт/час.</i> <i>В результате появляется возможность дополнительно уменьшить присоединённую нагрузку проектируемой котельной Центрального микрорайона на 2,957 МВт/час. Присоединённая нагрузка котельной № 8 после модернизации 8,56МВт/ч.</i></p>
4	<p>Строительство блок-модульной газовой котельной в районе улицы Гидростроительной, д. 17 А микрорайона Гидростроительный. Присоединённая максимальная тепловая нагрузка с учетом потерь - 3,862 МВт/ч.</p> <p>Эффект от реализации мероприятия: <i>уменьшение проектной мощности котельной микрорайона Гидростроительный без учета перспективной застройки, так как по факту новые жилые дома стали проектировать и вводить в эксплуатацию с индивидуальным отоплением, что показывает нецелесообразным использовать запас мощности на перспективную застройку.</i> <i>- снижение потерь на транспортировку тепловой энергии;</i> <i>- снижение эксплуатационных потерь;</i> <i>- качественное теплоснабжение населения города, особенно в удаленных от источника тепла микрорайонах.</i></p>
5	<p>Строительство блочной котельной в районе ул. Рылеева, д.4 Центрального микрорайона. Установленная мощность 15,87МВт/ч.</p> <p>Эффект от реализации мероприятия: <i>- уход от покупного тепла сторонних организаций - котельной ПАО «ЗМЗ»;</i> <i>- снижение потерь на транспортировку тепловой энергии;</i> <i>- обеспечение регулирования теплоснабжения Центрального микрорайона в зависимости от потребности.</i> <i>В результате последовательной реализации проектов (проект 1;3;4) позволит добиться уменьшения присоединенной нагрузки проектируемой котельной с 29,85МВт/час до 14,43МВт/час (присоединенной нагрузки)</i></p>

Для принятия окончательного решения по строительству новых, реконструкции и техническому перевооружению имеющихся источников тепловой энергии необходимо выполнение технико-экономических расчетов с определением приоритетных направлений развития.

В подразделе 4.1. «Описание существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки от источников тепловой энергии» раздела 4. «Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей» таблицу по фактическому износу инженерных сетей изложить в следующей редакции:

Фактический износ инженерных сетей по состоянию на 01.01.2019года

Наименование сетей	Всего на балансе	Износ до 30%	Износ от 30 до 70%	Износ от 70 до 100%	Износ 100%	% износа сетей
Тепловые сети (в двухтрубном счислении), тыс.м	69,0968	0	0,12	2,58	66,39	94,89

Подраздел 4.2. изложить в следующей редакции:

4.2. 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 (использование существующих резервов). Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Схемой теплоснабжения предусматривается:

1) реконструкция тепловых сетей в Центральном, Гидростроительном и Дзержинском микрорайонах, связанных со строительством локальных отопительных котельных с блоками ГВС;

2) минимизация протяженности внутриквартальных и магистральных сетей отопления; их перекладка с использованием современных материалов и технологий; вынос магистральных теплотрасс в надземное исполнение с соблюдением требований законодательства в сфере благоустройства;

3) выполнение гидравлической наладки сетей отопления от котельных №1, 2, 8;

4) ревизия тепловых узлов на вводах в здания, регулирование расхода сетевой воды на бойлеры отопления и ГВС ЦТП 60; 61 МУП «ТВК»;

5) реконструкция системы теплоснабжения и горячего водоснабжения от котельной № 1 с учетом перераспределения нагрузок и закольцовки;

6) перерасчет регулировочных диафрагм и элеваторных узлов, наладочные и регулировочные работы системы теплоснабжения площадки ПАО «ЗМЗ» и города.

В подразделе 4.4. «Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности, снижения тепловых потерь и безопасности теплоснабжения» раздела 4. «Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей» таблицу 26. «Трассы теплоснабжения вынесенные в надземное исполнение по данным на 01.01.2019»

№№	Наименование участка теплотрассы	Длины участка, м	Диаметр трубопровода, мм
1	ул.Весенняя,1 – ул.Рождественская,10	65	89
2	пр.Дзержинского,50 - пр.Дзержинского,56	228	273
3	ул.Пушкина,16 – бойлерная№6	773	400
4	ул.Грунина,4 – ул.Грунина,12	340	400
5	ул.Грунина,12 – ул.Пушкина,56	365	159
6	ул.Рождественская,1— ул.Рождественская,7	222	250
7	ул.Пушкина,26 – ул.Пушкина,28	69	159
8	ввод ул.Грунина,11	64	159
9	ввод ул.Грунина,6	31	89
10	ввод пр.Дзержинского,50	2	133
11	ввод пр.Дзержинского,52	4	159
12	ввод пр.Дзержинского,56	4	89
13	ввод НГТУ	35	89
14	больничный городок по ул.Пирогова	172	57
15	пр. Дзержинского, 21 – пр.Дзержинского,49	350	159
16	МЧС пр .Дзержинского – Д/сад № 32	300	89
17	Д/сад №32 – пр. Дзержинского,47	40	89
18	пр.Дзержинского,49 – Д/сад №28	300	57
19	КНС№27 – пр.Дзержинского,29	40	108
20	пр.Дзержинского,61 – пр.Дзержинского,62	40	89
21	ул.Павловского,7»А» - ул.Павловского,9	24	89
22	Школа №17	40	89
23	Д/сад №45	20	57
24	Д/сад №42	60	76
25	МЖК (ТК254)-ТК255- ул. Рождественская,3	89	219
		85	273
		95	108
26	пр.Мира,33 ввод	16	57
27	ЦВКХ МУП «ТБК»- пр.Мира,42	109	76
		24	57
28	ул. Железнодорожная, д.№1 – д.№3	54	108
		8	76
		7	57
29	Сети ГВС и ТС ул.Рождественская,1 до ТК 254 МЖК, 2	42	219
		84	273
30	Котельная № 3 – ул.Гидростроительная,17	35	108
31	Ввод ул.Гидростроительная,10а	30	76
32	Ввод ул.Северная,2	10	57
33	Ввод КНС №7	20	40
	ИТОГО:	4296	

В разделе 5. «Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии и балансы реализации тепловой энергии» первый абзац изложить в следующей редакции:

«Раздел утверждаемой части «Перспективные топливные балансы» содержит перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода, а также ретроспективный баланс тепловой энергии за последние 7 лет и перспективный баланс тепловой энергии до 2027 года»

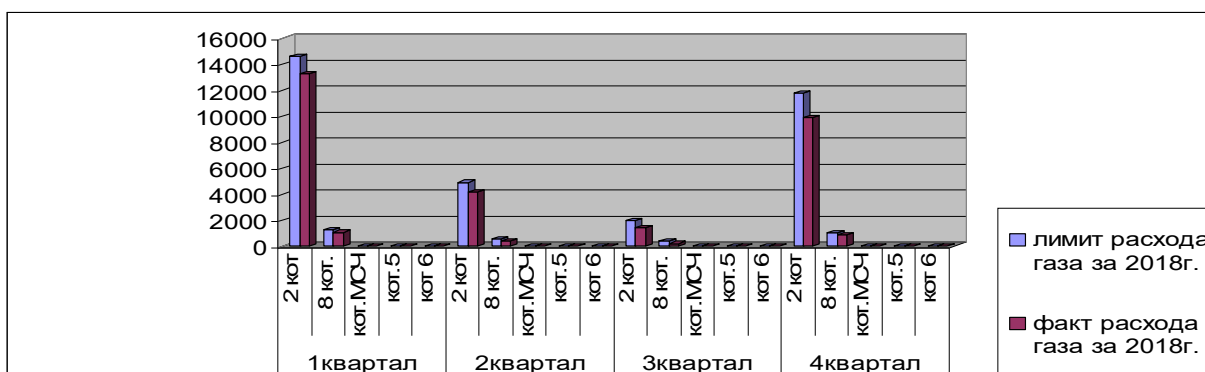
Таблицу 27. «Объем поставки лимита газа по каждой точке подключения согласно договоров на поставку газа на 2018 г. (тыс.куб.м)» раздела 5. «Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии и балансы реализации тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

№	Наименование точки подключения	2018г.	1кв.	2кв.	3кв.	4кв.
1	Котельная МСЧ, пр.Дзержинского	149,000	36,000	36,000	41,000	36,000
2	Котельная №8 ул.Пирогова	3232,000	1275,000	535,000	405,000	1017,000
3	Котельная №2 ул.Баумана	33149,000	14550,000	4900,000	1965,000	11734,000
4	Котельная №6 ул.лесозаводская	36,300	18,000	3,700	0,600	14,000
5	Котельная №5 пр. Дзержинского	48,000	25,000	5,000	0,000	18,000

Таблицу 28. «Объем поставки газа по каждой точке подключения по факту в 2018 г. (тыс.куб.м)» раздела 5. «Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии и балансы реализации тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

№	Наименование точки подключения	2018г.	1кв.	2кв.	3кв.	4кв.
1	Котельная МСЧ, пр.Дзержинского	85,403	21,253	20,39	23,008	20,752
2	Котельная №8 ул.Пирогова	2511,574	1066,836	384,66	211,218	848,86
3	Котельная №2 ул.Баумана	28721,001	13218,71	4180,833	1437,99	9883,468
4	Котельная №6 ул.Лесозаводская	29,013	14,783	2,964	0	11,266
5	Котельная №5 пр. Дзержинского	26,783	13,594	2,879	0	10,31

Диаграмму «Соотношение фактического расхода газа с лимитом в 2018 году по котельным МУП «ТВК» г. Заволжья в (тыс.куб.м)» раздела 5. «Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии и балансы реализации тепловой энергии» изложить в следующей редакции:



Таблицу 29. «Значения существующего 2012г., 2013г., 2014г, 2015г, 2016г., 2017г., 2018г. и перспективного расхода топлива по котельным МУП «ТВК» г.Заволжья (тыс.куб.м.)» раздела 5. «Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии и балансы реализации тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

- абзац четвертый изложить в следующей редакции:

Годы	Котельная №2 МУП «ТВК»	Котельная №8 МУП «ТВК»	Котельная МСЧ МУП «ТВК»	Котельная № 5 МУП «ТВК»	Котельная № 6 МУП «ТВК»	Всего по котельным МУП «ТВК»
Расход газа в (тыс.куб.м)						
2012	30958	3342	94	29	30	34453
2013	31276	3056	98	28	28	34492
2014	28176	2962	99	26	25	31288
2015	25972	2337	95	24	26	28454
2016	27754	2299	99	29	29	30210
2017	27232	2660	95	26	28	30042
2018	28721	2512	85	27	29	31381

«Из анализа следует, что в г. Заволжье объем теплотребления за последние 6 лет имеет тенденцию к снижению за счет уменьшения потребления горячей воды населением в связи с установкой индивидуальных приборов учета и установкой общедомовых узлов учета у населения, а также уменьшением отапливаемой площади в связи с переходом на автономное отопление и расселением ветхого жилья, установкой узлов учета прочих потребителей и бюджетных организаций. Увеличение теплотребления объектами МУП «ТВК» произошло в следствии приобретения в собственность объектов БОС (биологических очистных сооружений) г.Заволжья. Исходя из проведенного анализа, рекомендуется повысить обеспеченность потребителей приборами учета, что позволит фиксировать действительный объем потребления тепловой энергии потребителями г.Заволжья.»

Прогнозные балансы реализации тепловой энергии от источников МУП «Тепловодоканал» по технологическим зонам теплотребления г. Заволжье.

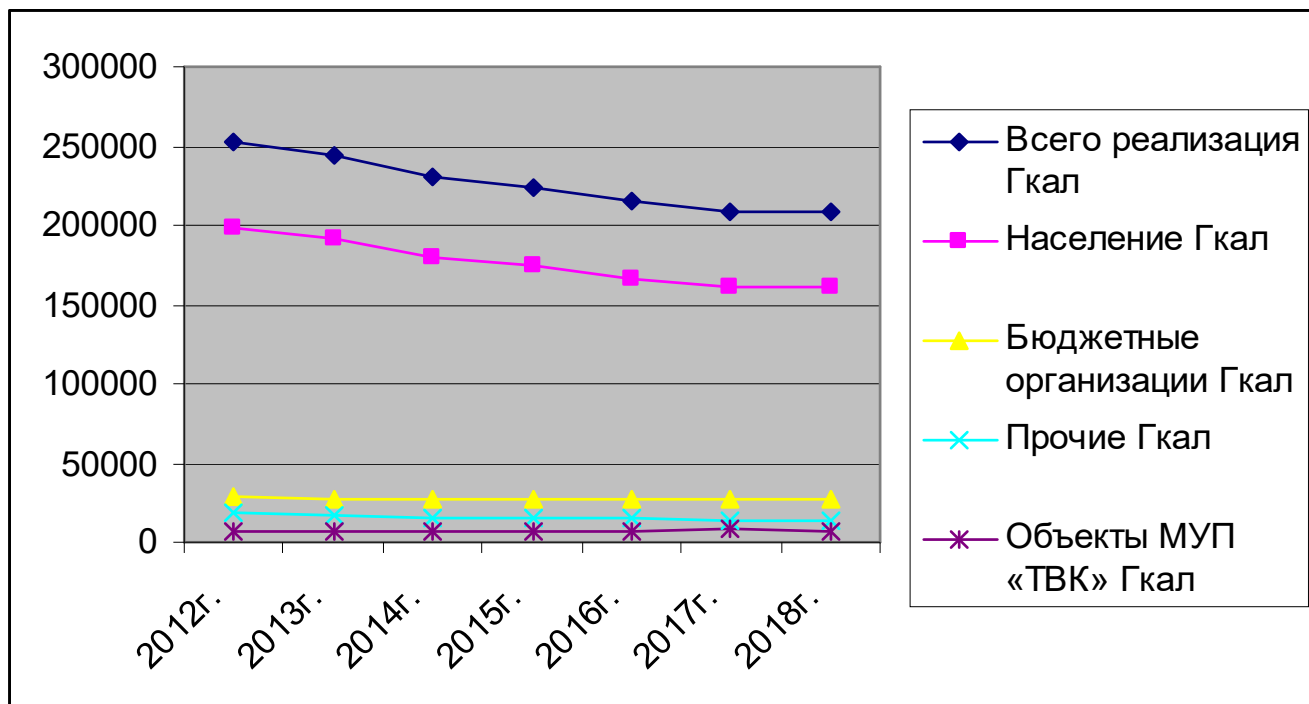
Результаты ретроспективного анализа за последние 7 лет балансов реализации тепловой энергии по технологическим зонам теплотребления г. Заволжье.

В раздел 5. «Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии и балансы реализации тепловой энергии» добавить:
 - таблицу 30. «Баланс реализации теплоснабжения по технологическим зонам теплоснабжения г. Заволжья»

Потребители	Ед. изм.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.
Всего реализация	Гкал	252093,48	244043,43	230288,459	224099,825	215679,505	208809,188	208863,795
Население	Гкал	197802,16	191252,19	180494,3	174664,283	166590,391	160656,476	160875,181
Бюджетные организации	Гкал	29094,3	27673,44	26849,854	26647,043	26928,479	26483,651	26731,535
Прочие	Гкал	18078,66	17728,78	15450,587	15294,656	14651,754	14010,642	14136,451
Объекты МУП «ТВК»	Гкал	7118,37	7389,01	7493,718	7493,843	7508,881	7658,419	7120,628

Реализация тепловой энергии взята с учетом котельной МСЧ

Анализ теплоснабжения г.Заволжье за 7 лет



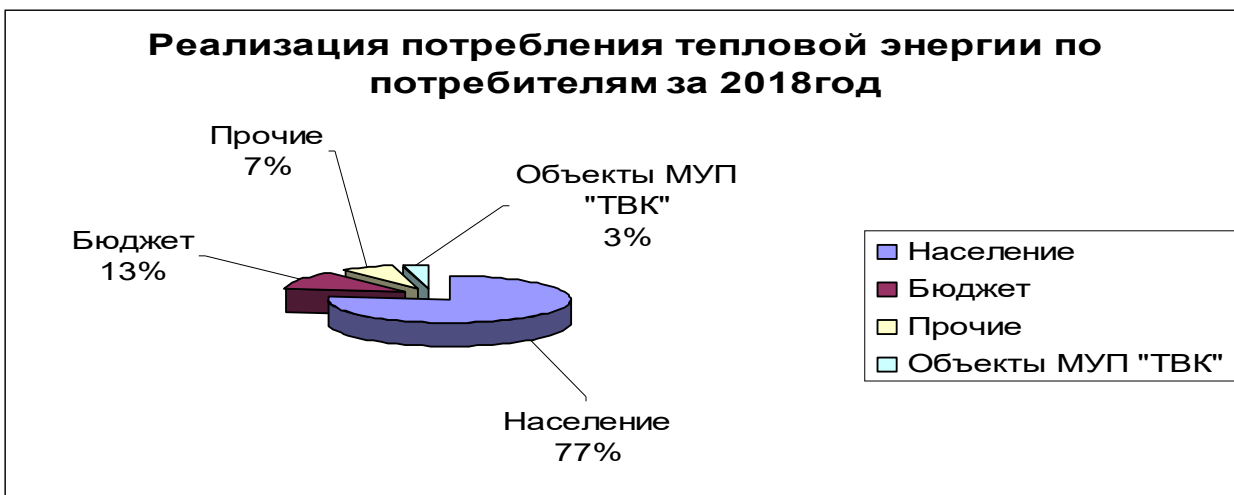
-таблицу 31. «Перспективные расчетные балансы потребления тепловой энергии г.Заволжье на 2017-2027г.г.(Гкал /год)»

Потребители	2017г. факт	2018г. факт	2019г. ожидаем.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.
Всего реализация	208809,188	208863,795	214489,79	214489,79	214489,79	214489,79	213592,57	213592,57	213592,57	213592,57	213592,57
Население	160656,476	160875,181	165761,59	165761,59	165761,59	165761,59	164936,91	164936,91	164936,91	164936,91	164936,91
Бюджетные организации	26483,651	26731,536	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50
Прочие	14010,642	14136,451	14578,91	14578,91	14578,91	14578,91	14506,37	14506,37	14506,37	14506,37	14506,37
Объекты МУП «ТВК»	7658,419	7120,628	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79

Объем реализации тепловой энергии уменьшается в связи с выполнением потребителями Положений Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ(установка общедомовых узлов учета тепловой энергии), многочисленным переходом на автономное (индивидуальное) отопление жителей Центрального микрорайона г. Заволжья.

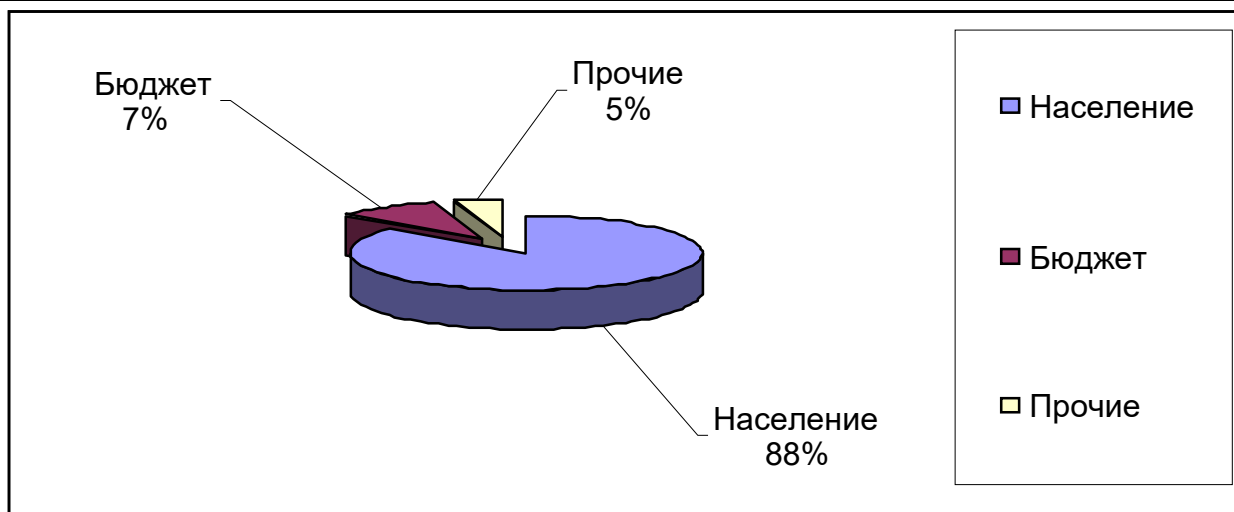
-таблицу 32. «Реализация потребления тепловой энергии г.Заволжья по группам потребителей за 2018 год»

Ед.изм.	Всего реализация	Население	Бюджет	Прочие	Объекты МУП «ТВК»
Гкал	208863,795	160875,181	26731,535	14136,4512	7120,628
%	100	77	13	7	3



- таблицу 33. «Доля реализации тепловой энергии (тепло и ГВС) по узлам учета за 2018 год в г.Заволжье»

Ед.изм.	Всего реализация по узлам учета	Население	Бюджет	Прочие, в том числе объекты МУП «ТВК»
Гкал	123912,481	109177,919	9321,878	5412,684
%	100	88	7	5

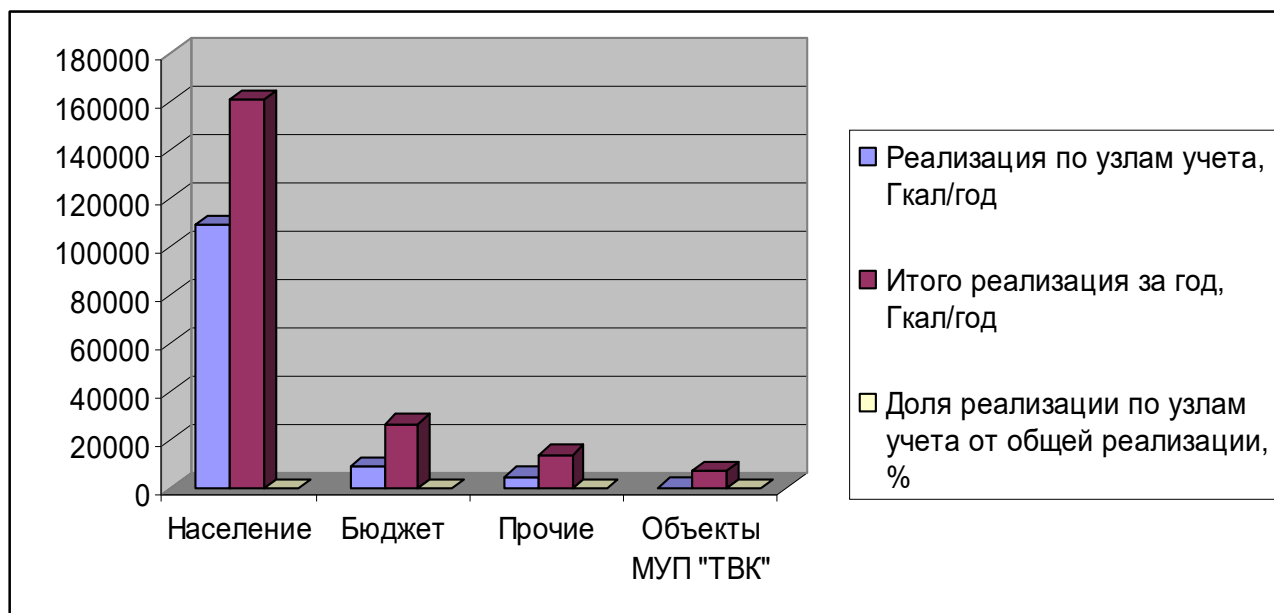


-таблицу 34. «Доля реализации тепловой энергии (тепло и ГВС) по узлам учета за 2018 год в г.Заволжье»

Реализация тепловой энергии	Всего реализация за 2018г.	Население	Бюджет	Прочие	Объекты МУП «ТВК»
Реализация по узлам учета, Гкал/год	123912,481	109177,919	9321,878	4959,239	453,445
Итого реализация за год, Гкал/год	208863,795	160875,181	26731,535	14136,451 2	7120,628
Доля реализации по узлам учета от общей реализации, %	59	59	38	33	4

- абзац пятый изложить в следующей редакции:

«Из анализа следует, что оснащенность узлами учета тепловой энергии потребителей г.Заволжья, кроме объектов МУП «ТВК» достигает 59%. Рекомендуется повысить обеспеченность потребителей приборами учета, что позволит фиксировать действительный объем потребления тепловой энергии потребителями г.Заволжья».



В разделе 6. «Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов» изменить таблицу 35. «Инвестиционные мероприятия МУП «ТВК»».

№№	Наименование мероприятий	Сумма руб.	Стадия выполнения
1.	Строительство двух блочных котельных: первая котельная - мощностью 5,0 МВт на территории котельной №2 по ул.Баумана,46 МУП «ТВК» и вторая – котельная мощностью 6,0 МВт на территории ЦТП № 61 по ул. Пушкина,51 для нужд горячего водоснабжения г. Заволжья с автоматизацией ЦТП № 60 и № 61, с устройством подкачивающей насосной станции от котельной № 2 на территории бойлерной №6 для тепловых сетей Центрального микрорайона с прокладкой трубопроводов горячего водоснабжения. Подключением отопления домов № 2 и № 4 по ул. Пономарева от первичного контура сети отопления котельной № 2 с установкой ИТП.	39 526	Коммерческое предложение. Согласованный топливный режим. Отчет энергоаудита системы теплоснабжения от котельной № 2 МУП «ТВК» 2019г. Тех. отчет ФГУ «Нижегородский ЦСМ» от 25.11.2009г. «Разработка мероприятий по оптимизации режимов работы системы ГВС от котельной №2.»
2	Строительство блок-модульной котельной по ул. Железнодорожная г.Заволжье (производство и отпуск тепловой энергии на нужды ГВС и отопления). Строительство блочной котельной в районе ул. Железнодорожная, д.1 А. Установленная мощность 2,55МВт/ч.	33 458,85	1.Проект 2.Согласованный топливный режим 3.Отвод земельного участка 4.Коммерческое предложение
3	Реконструкция работы котельной № 8 в условиях снижения присоединенной нагрузки ГВС (в связи с планируемым строительством котельной на ГВС физкультурно-оздоровительного комплекса и высвобождением нагрузки на выработку пара для городской бани. Перевод паровых котлов на водогрейный режим работы.	14 366	коммерческое предложение
4.	Строительство блок-модульной газовой котельной в районе улицы Гидростроительной, д. 17 А микрорайона Гидростроительный. Установленная мощность 4МВт/ч.	34 681	согласованный топливный режим
5.	Строительство блочной котельной в районе ул. Рылеева, д.4 Центрального микрорайона. Установленная мощность 15,87МВт/ч. <i>- в результате последовательной реализации проектов (проект 1,3,4) позволит добиться уменьшения присоединенной мощности проектируемой котельной с 29,85МВт/час до14,43МВт/час (присоединенной нагрузки)</i>	96 032,6	коммерческое предложение

Для принятия окончательного решения по строительству новых, реконструкции и техническому перевооружению имеющихся источников тепловой энергии необходимо выполнение технико-экономических расчетов с определением приоритетных направлений развития.

Мероприятие № 1. Строительство двух блочных котельных: первая котельная мощностью 5,0 МВт на территории котельной №2 по ул. Баумана, 46 МУП «ТВК» и вторая котельная мощностью 6,0 МВт на территории ЦТП № 61 по ул. Пушкина, 51 для нужд горячего водоснабжения г. Заволжья с автоматизацией ЦТП № 60 и № 61, с устройством подкачивающей насосной станции от котельной № 2 на территории бойлерной № 6 для тепловых сетей Центрального микрорайона с прокладкой трубопроводов горячего водоснабжения. Подключением отопления домов № 2 и № 4 по ул. Пономарева от первичного контура сети отопления котельной № 2 с установкой ИТП.

Затраты			Экономический эффект							
№ №	Наименование работ (затрат)	Затраты, тыс. руб.	№ №	Наименование мероприятия, обеспечивающего экономию (перерасход) энергоресурсов	Наименование энергоресурсов	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость ед.	Экономия, в тыс. руб.	Срок окупаемости, лет
I этап										
1	Строительство блочной котельной мощностью 5,0 МВт на территории котельной № 2 по ул. Баумана, 46 для нужд горячего водоснабжения потребителей улиц Грунина, Рождественская, Весенняя, Молодежная.	16307	1	Снижение затрат на топливо, связанного с перетопом зданий в теплое время суток в отопительном периоде.	природный газ	тыс. м ³	-1679,9	6129,55	-10297	1,6
2	Строительство блочной котельной мощностью 6,0 МВт по адресу: ул. Пушкина, 51 для нужд горячего водоснабжения микрорайона ул. Пушкина	19211	2	Снижение затрат на топливо, связанного с сокращением розжигов котлов в межотопительный период.	природный газ	тыс. м ³	-47,2	6129,55	-289,315	

3	Реконструкция ЦТП 60 и ЦТП 61 с обеспечением работы в автономном режиме.	300	3	Снижение затрат на топливо, связанное со снижением тепловых потерь через изоляции при исключении из работы теплотрассы от котельной № 2 до ЦТП 61 в межотопительный период.	природный газ	тыс. м³	-154,6	6129,55	-947,674
4	Подключение отопления домов № 2 и № 4 по ул. Пономарева от первичного контура котельной № 2 установкой ИТП.	2024	4	Снижение расхода электроэнергии на транспорт теплоносителя от котельной № 2 до ЦТП 61 с нагрузкой на ГВС для потребителей, подключенных к ЦТП 60 и 61	электроэнергия	тыс. кВт/ч	-237,70	6027,39	-1432,71
	в том числе: проектирование и монтаж ИТП	1840							
5	Перевод работы сети отопления на температурный график без нижней срезки и проведение корректировки гидравлического режима и гидравлической наладки сетей отопления от котельной № 2 с учетом исключения нагрузки на бойлеры ГВС в ЦТП 60 и 61.	б/з	5	Снижение затрат на топливо, связанное со снижением тепловых потерь через изоляции при прямом подключении домов по ул. Пономарева № 2 и № 4 от сети ГВС	природный газ	тыс. м³	-21,7	6129,55	-132,793

6	Прокладка газопровода от точки подключения газовых сетей ОАО «Газпром Газораспределение» до строительной площадки блочной котельной по адресу: ул. Пушкина, 51 для нужд горячего водоснабжения микрорайона ул. Пушкина.	612	6	Снижение затрат на топливо, связанное со снижением температуры теплоносителя при внедрении температурного графика без нижней срезки.	природный газ	тыс. м³	-341,6	6129,55	-2093,77
			7	Увеличение расхода природного газа на производство тепловой энергии для потребителей бойлерной № 6.	природный газ	тыс. м³	3282,9	6129,55 2	20122,7 2
			8	Увеличение расхода электроэнергии на передачу теплоносителя от котельной № 2 на бойлерную № 6.	электроэнергия	тыс. кВт/ ч	0	5374,89 6	0
			9	Снижение расхода электроэнергии при выводе из работы существующих тягодутьевых установок ПТВМ-30 в котельной № 2 в межотопительный период.	электроэнергия	тыс. кВт/ ч	-406,98	5374,89 6	-2187,48

			10	Снижение платы за покупную тепловую энергию для потребителей бойлерной № 6.						-26195,9
	ИТОГО:	37842								-23453,9
	II этап									
1	Оборудование вводов зданий контрольно-измерительными приборами.	1034	1	Снижение расхода электроэнергии в связи с заменой существующих насосов и применением частотного регулирования.	электроэнергия	тыс. кВт/ч	-183,7	5374,89		-987,368
2	проведение корректировки гидравлического режима и гидравлической наладки сетей отопления от котельной № 2 с учетом исключения нагрузки на бойлеры ГВС в ЦТП 60 и 61.	350	2	Уменьшение расхода электроэнергии в связи с проведением гидравлической наладки.	электроэнергия	тыс. кВт/ч	-43,2	5374,89 6		-232,196
3	Проведение корректировки гидравлического режима и гидравлической наладки сетей ГВС от котельной № 2 с учетом увеличения нагрузки ГВС от котельной № 2 на ЦТП 60 и 61.	300								
	ИТОГО:	1684								-1219,6

ВСЕГО:	39526							-24673	1,6
---------------	--------------	--	--	--	--	--	--	---------------	------------

Этапность внедрения мероприятия для системы теплоснабжения от котельной № 2 по повышению эффективности и надежности функционирования системы теплоснабжения, повышению качества отпускаемой тепловой энергии.

Мероприятие для системы теплоснабжения от котельной № 2 по повышению эффективности и надежности функционирования системы теплоснабжения, повышению качества отпускаемой тепловой энергии возможно разделить на 2 этапа.

Первый этап включает в себя следующие работы:

- строительство блочной котельной мощностью 5,0 МВт на территории котельной № 2 по ул. Баумана, 46 для нужд горячего водоснабжения потребителей улиц Грунина, Рождественская, Весенняя, Молодежная;
- строительство блочной котельной мощностью 6,0 МВт по адресу: ул. Пушкина, 51 для нужд горячего водоснабжения микрорайона ул. Пушкина, пр. Дзержинского;
- подключение отопления домов № 2 и № 4 по ул. Пономарева от первичного контура сети отопления котельной № 2 с установкой ИТП с целью снижения тепловых потерь теплопередачей через теплоизоляционные конструкции при передаче тепловой энергии по сетям отопления и в бойлерах ЦТП № 61, а также снижения расхода электроэнергии на транспорт теплоносителя;
- реконструкция ЦТП 60 и ЦТП 61 с обеспечением работы в автономном режиме;
- осуществление подачи тепла для нужд отопления на бойлерную № 6 от котельной № 2 за счет высвободившейся нагрузки на ГВС, переданной блочной котельной.

Затраты на внедрение 1-го этапа мероприятия - 37842 тыс. руб. Экономический эффект от внедрения 1-го этапа мероприятия - 23454 тыс. руб. Срок окупаемости 1-го этапа мероприятия- 1 год 7 месяцев.

Второй этап включает в себя следующие работы:

- оборудование вводов зданий контрольно-измерительными приборами.
- проведение корректировки гидравлического режима и гидравлической наладки сетей отопления от котельной № 2 с учетом исключения нагрузки на бойлеры ГВС в ЦТП 60 и 61;
- проведение корректировки гидравлического режима и гидравлической наладки сетей ГВС от котельной № 2 с учетом изменения трассировки и увеличения нагрузки ГВС от котельной № 2 на ЦТП 60 и 61.

Затраты на внедрение 2-го этапа мероприятия – 1684 тыс. руб. Экономический эффект от внедрения 2-го этапа мероприятия – 1220 тыс. руб. Срок окупаемости 2-го этапа мероприятия 1 год 5 месяцев.

Введение в эксплуатацию двух блочных котельных: котельной мощностью 5,0 МВт на территории котельной № 2 по ул. Баумана, 46 для нужд горячего водоснабжения потребителей улиц Грунина, Рождественская, Весенняя, Молодежная, котельной мощностью 6,0 МВт по адресу: ул. Пушкина, 51 для нужд горячего водоснабжения микрорайона ул. Пушкина, пр. Дзержинского приведет к снижению покупных энергоресурсов от котельной №1 ПАО «ЗМЗ», к снижению потерь на собственные нужды на котельной №2, не будет вынужденных перетопов из-за дополнительного количества тепловой энергии, подаваемой на отопление зданий при значениях температуры наружного воздуха выше значения, соответствующего точке излома температурного графика регулирования отпуска тепловой энергии.

В ходе мероприятия будет выполнено:

- подключение отопления домов по ул. Пономарева № 2 и № 4 от первичного контура сети отопления котельной № 2 с установкой ИТП с целью снижения тепловых потерь теплопередачей через теплоизоляционные конструкции при передаче тепловой энергии по сетям отопления и в бойлерах ЦТП № 61, а также снижения расхода электроэнергии на транспорт теплоносителя;
- реконструкция ЦТП 60 и ЦТП 61 с обеспечением работы в автономном режиме;
- оборудование вводов зданий контрольно-измерительными приборами;
- проведение корректировки гидравлического режима и гидравлической наладки сетей отопления от котельной № 2 с учетом исключения нагрузки на бойлеры ГВС в ЦТП 60 и 61;
- проведение корректировки гидравлического режима и гидравлической наладки сетей ГВС от котельной № 2 с учетом изменения трассировки и увеличения нагрузки ГВС от котельной № 2 на ЦТП 60 и 61.

Эффект от реализации мероприятия:

- *снижение потерь на собственные нужды котельной №2 из-за сокращения потерь на совмещенную схему;*
- *высвобождается присоединенная нагрузка горячего водоснабжения котельной №2 – 17,632 МВт/час, (согласно расчетам Олонцевой О.М.);*
- *высвобождается нагрузка котельной №2 в связи с уходом от совмещенной схемы «теплоснабжение - ГВС» 6,3МВт/час;*

- позволит подключить к котельной №2 потребителей 6 бойлерной и часть нагрузок первичного контура от котельной №1 ПАО «ЗМЗ» с суммарной присоединённой нагрузкой по отоплению и вентиляции - 14,302МВт/ч .

В результате появляется возможность уменьшить присоединённую нагрузку проектируемой котельной Центрального микрорайона на 14,032МВт/ч.

Мероприятие №2. Строительство блок-модульной котельной по ул. Железнодорожная г.Заволжье (производство и отпуск тепловой энергии на нужды ГВС и отопления). Строительство блочной котельной в районе ул. Железнодорожная д.1 А. Установленная мощность 2,55МВт/ч.

Мероприятие № 2. Строительство блок-модульной котельной по ул. Железнодорожная на нужды ГВС и отопления

Статья	Ед.изм.	Экономия в натур.выр.	Экономия тыс.руб. (с НДС)	Затраты в натур.выр	Затраты в тыс.руб. (с НДС)	Срок окупаемости, лет
Затраты						5,9
1. Строительство котельной					24 558,00	
2 Подключение к внешним коммуникациям, проектные и прочие работы					2 076,30	
3. Прямые затраты от новой котельной						
3.1 Амортизация					2 455,80	
3.2. Газ	т.м3			699,00	4 368,75	
Экономия						
4.Снижение платежей от покупки от кот.№1 ПАО «ЗМЗ»	Гкал	4247,55	5 661,3			
ИТОГО:			5 661,3		33 458,85	5,9

Нагрузки строящейся котельной по ул.Железнодорожная

	МВт/ч	Гкал/ч
присоединенные нагрузки отопления	1,401	1,208
присоединенные нагрузки ГВС	0,745	0,642
ИТОГО:	2,146	1,85
потери в сетях 7%	0,15	0,13
собственные нужды 3%	0,064	0,055
ИТОГО:	2,361	2,035

Уход от покупного тепла сторонних организаций- котельной ПАО «ЗМЗ» и покупной горячей воды от ЗАО «ЗЗГТ», параметры теплоносителей которых не соответствуют нормативной, большая величина потерь при транспортировке тепловой энергии.

Ввод в эксплуатацию блок-модульной котельной микрорайона ул. Железнодорожная приведет к снижению потерь на собственные нужды и транспортировку тепловой энергии, позволит добиться получения нормативных параметров ГВС в точке водоразбора у потребителей.

Эффект от реализации мероприятия:

- уход от покупного тепла сторонних организаций - котельной ПАО «ЗМЗ» и покупной горячей воды от ЗАО «ЗЗГТ», параметры теплоносителей которых не соответствуют нормативной, большая величина потерь при транспортировке тепловой энергии.

Ввод в эксплуатацию блок-модульной котельной микрорайона ул. Железнодорожная приведет к снижению потерь на собственные нужды и транспортировку тепловой энергии, позволит добиться получения нормативных параметров ГВС в точке водоразбора у потребителей.

Мероприятие № 3. Реконструкция работы котельной № 8 в условиях снижения присоединенной нагрузки ГВС (в связи с планируемым строительством котельной на ГВС физкультурно-оздоровительного комплекса и высвобождением нагрузки на выработку пара для городской бани.

Мероприятие № 3. Реконструкция котельной № 8 МУП «ГВК»

Статья	Ед.изм.	Экономия в натур.выр.	Экономия тыс.руб. (с НДС)	Затраты в натур.выр	Затраты в тыс.руб. (с НДС)	Срок окупаемости, лет
Экономия						
1. Экономия газа от ухода нагрузки ГВС от спорткомплекса	т.м3	121	756,3			1,2
2. Экономия газа при переходе на летний режим работы (в новых условиях)	т.м3	289	1 806,3			
3. Экономия газа от перехода на водогрейный режим работы котельной №8	т.м3	235,3	1 470,6			
4. Снижение платежей от покупки от кот.№1 ПАО «ЗМЗ»	Гкал	5744,33	7 656,3			
Затраты						
5. Расход газа на доп нагрузку от 5 бойлерной	т.м3			1335,83	8 348,94	
6. Реконструкция котельной №8 с переходом на водогрейный режим					4 304,80	
7. Стоимость парогенератора для городской бани					275,20	
7.1. Расход электроэнергии на парогенератор	кВт*ч			15206,4	106,71	
8. Реализация от ГВС спорткомплекса	Гкал			540,68	1 330,31	
ИТОГО:			11 689,5		14 366,0	1,2

Эффект от реализации мероприятия:

Комплекс мероприятий по реконструкции работы котельной №8 и введения в эксплуатацию блока ГВС физкультурно-оздоровительного комплекса и парогенераторной установки на нужды городской бани дает возможность присоединить к котельной № 8 потребителей Центрального микрорайона (от бойлерной №5) с нагрузкой 2,957 МВт/час.

В результате появляется возможность дополнительно уменьшить присоединённую нагрузку проектируемой котельной Центрального микрорайона на (2,957 МВт/час). Присоединённая нагрузка котельной № 8 после модернизации 8,56МВт/ч.

Мероприятие № 4. Строительство блок-модульной газовой котельной в районе улицы Гидростроительной, д. 17 А микрорайона «Гидростроительный» с подключением потребителей м-на «Гидростроительный» (установленной мощности 4,0МВт/час)

Мощности котельной микрорайона «Гидростроительный» взяты без учета перспективной застройки, так как по факту новые жилые дома стали проектировать и вводить в эксплуатацию с индивидуальным отоплением, что показывает нецелесообразным использовать запас мощности на перспективную застройку.

Котельная будет установлена с привязкой к существующим сетям ТС вторичного контура.

Эффект от реализации мероприятия:

- уход от покупного тепла сторонних организаций - котельной ПАО «ЗМЗ»;*
- снижение потерь на транспортировку тепловой энергии;*
- качественное теплоснабжение населения города, особенно в удаленных от источника тепла микрорайонах;*
- обеспечение возможности подключения дополнительных потребителей к тепловым генерирующим мощностям города Заволжья.*

Мероприятие № 5. Строительство блочной котельной микрорайона « Гидростроительный»

Статья	Ед.изм.	Экономия в натур.выр.	Экономия тыс.руб. (с НДС)	Затраты в натур.выр	Затраты в тыс.руб. (с НДС)	Срок окупаемости, лет
Затраты						3,7
1. Строительство котельной					21 368,00	
2 Подключение к внешним коммуникациям проектные и прочие работы					4 732,45	
3. Прямые затраты от новой котельной						
3.1 Амортизация					2 136,80	
3.2. Газ	т.м3			1 031,00	6 443,75	
Экономия						
4.Снижение платежей от покупки от кот.№1 ПАО «ЗМЗ»	Гкал	7051,71	9 398,9			
ИТОГО:			9 398,9		34 681,0	3,7

Нагрузки строящейся котельной микрорайона «Гидростроительный «

	МВт/ч	Гкал/ч
присоединенные нагрузки отопления	3,511	3,03
потери в сетях 7%	0,246	0,21
собственные нужды 3%	0,105	0,09
ИТОГО:	3,862	3,33

В результате строительства появляется возможность уйти от покупного тепла сторонних организаций - котельной ПАО «ЗМЗ», параметры теплоносителя которых не соответствуют нормативной, большая величина потерь при транспортировке тепловой энергии.

Итогом мероприятий по строительству котельной по ул. Гидростроительная является экономия покупных энергетических ресурсов на сумму 9 398,9 тыс. руб. в год с НДС.

Эффект от реализации мероприятия:

- *уменьшение проектной мощности котельной микрорайона «Гидростроительный»,*
- *снижение потерь на транспортировку тепловой энергии;*
- *снижение эксплуатационных потерь;*
- *качественное теплоснабжение населения города, особенно в удаленных от источника тепла микрорайонах.*

**Мероприятие № 5. Строительство блочной котельной в районе ул. Рылеева, д.4 Центрального микрорайона.
Установленная мощность 15,87МВт/ч.**

Эффект от реализации мероприятия:

Комплекс мероприятий по оптимизации работы котельной №8 и введения в эксплуатацию блока ГВС физкультурно-оздоровительного комплекса и парогенераторной установки на нужды городской бани - дает возможность присоединить к котельной № 8 потребителей Центрального микрорайона (от бойлерной №5) с нагрузкой 2,957 МВт/час.

В результате появляется возможность дополнительно уменьшить присоединённую нагрузку проектируемой котельной Центрального микрорайона на (2,957 МВт/час). Присоединённая нагрузка котельной 14,43МВт/ч.

Статья	Ед.изм.	Экономия в натур.выр.	Экономия тыс.руб. (с НДС)	Затраты в натур.выр	Затраты в тыс.руб. (с НДС)	Срок окупаемости, лет
Затраты						
1. Строительство котельной					58 588,00	3,1
2 Подключение к внешним коммуникациям, проектные и прочие работы					5 472,60	
3. Прямые затраты от новой котельной						
3.1 Амортизация					5 858,80	
3.2. Газ	т.м3			4178,11	26 113,16	
Экономия						
4.Снижение платежей от покупки от кот.№1 ПАО «ЗМЗ»	Гкал	23140,50	30 842,8			
ИТОГО:			30 842,8		96 032,6	3,1

Итогом мероприятий по строительству котельной по ул. Рылеева является экономия покупных энергетических ресурсов на сумму 30 842,8 тыс. руб. в год с НДС.

Изменить таблицу 36. «Перспективные расчетные балансы потребления тепловой энергии г.Заволжье на 2017-2027г.г.(Гкал /год) с учетом реализации инвестиционной программы» в разделе 6. «Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов»

Газ,тыс.м3	30042,431	31373,774	27559,245	27559,245	27559,245	31050,919	31537,460	32561,518	35922,009	35922,009	35922,009
в т.ч. МСЧ тыс.м3	95,311	85,403	131,196	131,196	131,196	131,196	131,196	131,196	131,196	131,196	131,196
Выработка,Гкал	180885,26	226859,37	195467,43	195467,43	195467,43	220232,57	223683,42	230946,68	254781,39	254781,39	254781,39
в т.ч. МСЧ ,Гкал	927,978	930,52	930,52	930,52	930,52	930,52	930,52	930,52	930,52	930,52	930,52
Расход на собственные нужды,Гкал	5263,951	6602,92	5693,23	5693,23	5693,23	6414,54	6515,05	6726,60	7420,82	7420,82	7420,82
Покупка,Гкал	59320,475	64453,23	58483,59	58483,59	58483,59	34439,76	30192,21	23 140,50	0,00	0,00	0,00
Отпуск всеть,Гкал	234941,78	284709,68	248257,79	248257,79	248257,79	248257,79	247360,57	247360,57	247360,57	247360,57	247360,57
Потери в сетях,Гкал	26132,592	75845,88	33768,00	33768,00	33768,00	33768,00	33768,00	33768,00	33768,00	33768,00	33768,00
Всего реализация, Гкал	208809,19	208863,80	214489,79	214489,79	214489,79	214489,79	213592,57	213592,57	213592,57	213592,57	213592,57
Население	160656,476	160875,18	165761,59	165761,59	165761,59	165761,59	164936,91	164936,91	164936,91	164936,91	164936,91
Бюджетные организации	26483,651	26731,54	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50	26926,50
в т.ч. МСЧ	903,42	900,951	903,42	903,42	903,42	903,42	903,42	903,42	903,42	903,42	903,42
Прочие	14010,642	141136,45	14578,91	14578,91	14578,91	14578,91	14506,37	14506,37	14506,37	14506,37	14506,37
Объекты МУП «ТБК»	7658,419	7120,63	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79	7222,79
Потребители	2017г. факт	2018г. факт	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.

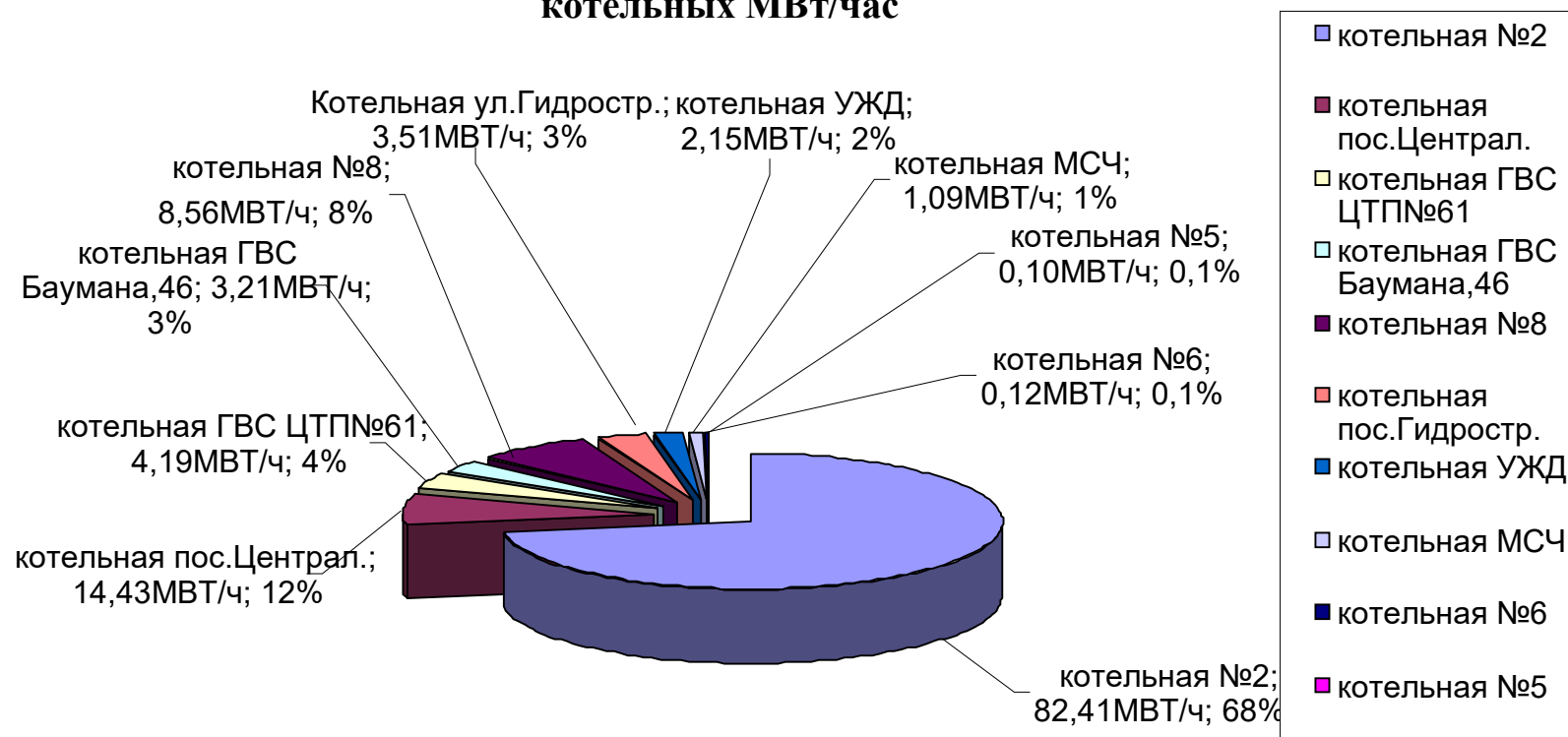
Реализации, отпуск, выработка тепловой энергии и расход газа взяты с учетом котельной МСЧ

По мере реализации инвестиционных мероприятий будет сокращаться покупка тепловой энергии от сторонних организаций (ПАО «ЗМЗ» и ЗАО «ЗЗГТ») и соответственно по годам реализации мероприятий будет увеличиваться количество источников тепловой энергии, а значит расти выработка и потребление газа по МУП «ТВК» г.Заволжья.

Наименование мероприятий по инвестиционной программе	Год ввода в эксплуатацию	Сокращение покупки в натуральном выражении, Гкал	Сторонние организации	Год, в котором сокращается покупка
Блоки ГВС	21	18299,5	ПАО «ЗМЗ»	2022
УЖД	22	4247,55	ПАО «ЗМЗ» ЗАО «ЗЗГТ»	2023
Реконструкция котельной № 8.	21	5744,33	ПАО «ЗМЗ»	2022
ул. Гидростроительная	23	7051,71	ПАО «ЗМЗ»	2024
ул. Рылеева	24	23140,5	ПАО «ЗМЗ»	2025
ИТОГО:		58483,59		

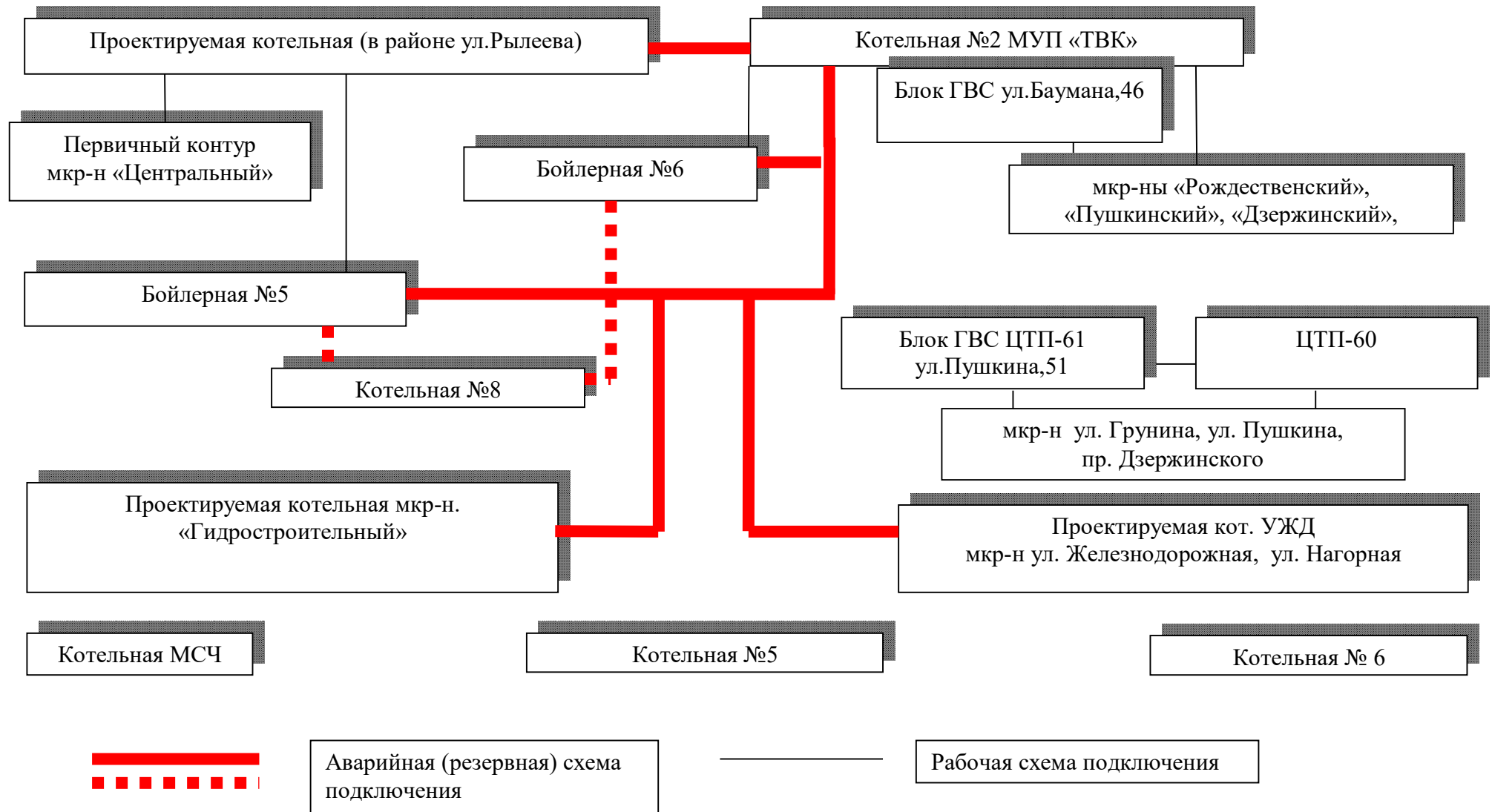
Изменить диаграмму «Присоединенные нагрузки потребителей тепловой энергии г. Заволжья после строительства пяти новых блочных котельных МВт/ч» в разделе 6. «Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов».

Присоединённые нагрузки после строительства пяти новых котельных МВт/час



Изменить рисунок 12 «Распределение тепловой нагрузки между проектируемыми источниками тепловой энергии с учетом аварийной схемы подключения источников» в разделе 7. Решение об установлении единой теплоснабжающей организации.

Рису



Раздел 8. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии изложить в следующей редакции:

«Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей в части обеспечения надежности и безопасности теплоснабжения определяются утвержденными и разрабатываемыми инвестиционными программами, в том числе с учетом резервирования тепловых сетей и систем теплоснабжения в целом и живучести тепловых сетей.

На период до 2030 года основными источниками теплоснабжения и ГВС промышленных потребителей сохраняется котельная № 1 ПАО «ЗМЗ», для социальных потребителей и жилого фонда города Заволжье - котельные № 2 и № 8 МУП «Тепловодоканал» г. Заволжья. Указанные котельные обеспечивают взаимное резервирование на случай аварийных ситуаций.

Все вновь вводимые в эксплуатацию источники теплоснабжения и тепловые сети должны иметь возможность резервирования не менее чем от двух смежных источников и не менее чем от двух смежных тепловых сетей.»

2. Отделу по общим вопросам обеспечить опубликование настоящего постановления в газете «Новости Заволжья» и на официальном сайте Администрации города Заволжья.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации города Заволжья В.В. Белотелова.

Глава Администрации

О.Н. Жесткова