



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

### АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД ГУБАХА» ПЕРМСКОГО КРАЯ

25.07.2017

№ 812

**О внесении изменений в схему теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы, утвержденную постановлением администрации городского округа «Город Губаха» от 21 октября 2015 № 1155 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», согласно постановлению администрации городского округа «Город Губаха» от 18 июля 2017 № 789 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации в рабочем поселке Углеуральский городского округа «Город Губаха» в пределах зоны действия котельной № 250», в связи с выводом из эксплуатации угольные котельные «Баня» и «Амбулатория» (письмо МУП «Тепловые сети Нагорнский» от 19.01.2017 г. № 10) и в связи с выводом из эксплуатации источника тепловой энергии - газовой котельной № 5 (постановление администрации городского округа «Город Губаха» № 1312 от 01.12.2016),

#### ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в схему теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы, утвержденную постановлением администрации городского округа «Город Губаха» от 21 октября 2015 № 1155 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы» в соответствии с приложением.

2. Постановление опубликовать в Информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на официальном сайте администрации городского округа «Город Губаха» Пермского края.

3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня опубликования.
4. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации по инфраструктуре и ЖКХ Попову О.А.

Глава города –  
Глава администрации

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized, cursive letters, likely representing the name of the official.

Н.В. Лазейкин

**ИЗМЕНЕНИЯ**  
**вносимые в схему теплоснабжения городского округа «Город Губаха»**  
**на 2016-2030 годы, утвержденную постановлением администрации**  
**городского округа «Город Губаха» от 21.10.2015 № 1155 «Об утверждении**  
**схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха»**  
**на 2016-2030 годы»**

**I.Схема теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030**  
**годы**  
**Обосновывающие материалы**

1. в главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы:

1.1. в разделе «Функциональная структура теплоснабжения» слова «МУП «МПО ЖКХ Северный» заменить словами «АО центр энергетики МГТУ им. Н.Э.Баумана».

1.2. в разделе «Источники тепловой энергии» таблицу 1 изложить в новой редакции:

таблица 1

Наименование теплоисточника	Состав основного теплоэнергетического оборудования	Топливо
Кизеловская ГРЭС-3 (через бойлерную)	Верт.водотр. - 3 шт., ЦКТИ-75- 39Ф-2-6 - 3 шт.	Газ
Котельная комплексного центра социального обслуживания	2 шт.	Газ
Котельная №250	КВГМ-50 - 3 шт.	Газ
Котельная №1	ЗИОСАБ-200 - 2 шт.	Газ
Котельная №2	ЗИОСАБ-200 - 2 шт.	Газ
Котельная №3	КВГ-2,5 - 3 шт.	Газ
Котельная №11	КВА-1,0 - 6 шт.	Газ
Котельная №115	Энергия-3М - 5 шт.	Газ
Котельная административных зданий п. 10 км	Энергия 3 - 2 шт., «Луга У» - 1 шт.	Уголь, дрова, брикеты
Котельная промзоны п.10 км.	ИЖКВ - 2 шт.	Уголь, дрова, брикеты
Котельная жилой зоны п.10 км	Энергия 3М - 4 шт.	Уголь, дрова, брикеты
Котельная п 20 км	Энергия 3М - 3 шт.	Уголь, дрова, брикеты

Наименование теплоисточника	Состав основного теплоэнергетического оборудования	Топливо
Котельная	КВГс 1,25-115 - 3 шт.	Газ
Котельная (в резерве)	КВГс 1,25-115 - 2 шт.	Газ

1.3. в разделе «Тепловые сети, сооружения на них»:

- абзац первый изложить в новой редакции: «Протяженность сетей теплоснабжения в двухтрубном исчислении – 230,8 км.

1.4. в разделе «Зоны действия источников тепловой энергии» таблицу 2 изложить в новой редакции:

таблица 2

Наименование теплоисточника	Населенный пункт
Кизеловская ГРЭС-3 (через бойлерную)	г. Губаха
Котельная комплексного центра социального обслуживания	г. Губаха
Котельная №250	п. Углеуральский, в т.ч п. Северный
Котельная №1	п. Углеуральский
Котельная №2	п. Углеуральский
Котельная №3	п. Углеуральский
Котельная №11	п. Углеуральский
Котельная №115	п. Углеуральский
Котельная административных зданий п. 10 км	п. 10 км
Котельная промзоны п.10 км.	п. 10 км
Котельная жилой зоны п.10 км	п. 10 км
Котельная п 20 км	п. 20 км
Котельная	п. Широковский
Котельная (в резерве)	п. Нагорнский

1.5. в разделе «Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии» таблицу 4 изложить в новой редакции:

таблица 4

Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Среднегодовые объемы (Гкал)		
			Всего	В том числе:		Выработки т/э	Потери и расходы на с/н т/э	Отпуска т/э потребителям
				Отопление	ГВС			
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	160,0	123,6	102,6	21,0	333377	73246	260131
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	0,7	0,6	0,6	0,0	3790	120	3670

п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	150,0	31,8	27,4	4,4	57524	18465	39059
п. Углеуральский	Котельная №1	3,4	1,0	1,0	0,0	5600	555	5045
п. Углеуральский	Котельная №2	3,4	1,5	1,5	0,0	9200	292	8908
п. Углеуральский	Котельная №3	6,4	2,0	2,0	0,0	11500	636	10864
п. Углеуральский	Котельная №5	2,4	0,5	0,5	0,0	2800	235	2565
п. Углеуральский	Котельная №11	4,4	1,4	1,4	0,0	8700	1136	7564
п. Углеуральский	Котельная №115	4,4	1,3	1,3	0,0	7900	1388	6512
п. Углеуральский	Котельная «Баня»	4,4	0,2	0,2	0,0	1411	45	1366
п. Углеуральский	Котельная «Амбулатория»	4,4	0,2	0,2	0,0	1411	45	1366
п. 10 км	Котельная административных зданий п. 10 км	1,6	1,5	1,5	0,0	5675	180	5495
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	1,3	1,1	1,1	0,0	4194	133	4061
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	0,8	0,6	0,6	0,0	2448	78	2370
п. 20 км	Котельная п 20 км	0,8	0,7	0,7	0,0	3821	121	3700
п. Широковский	Котельная	3,2	3,0	3,0	0,0	8192	612	7580
п. Нагорнский	Котельная (в резерве)	2,2	0,0	0,0	0,0	-	-	-
<b>Итого:</b>		<b>342,6</b>	<b>170,1</b>	<b>144,7</b>	<b>25,4</b>	<b>461921</b>	<b>96962</b>	<b>364959</b>

1.6. в разделе «Топливный баланс источника тепловой энергии и система обеспечения топливом» таблицу 5 изложить в новой редакции:

таблица 5

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, т у.т.			Среднегодовой расход топлива, тыс. куб.м (т н.т.)		
		Всего	В отопительный период	В неотапливаемый период	Всего	В отопительный период	В неотапливаемый период
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	101405	91563	9842	89852	81132	8721

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, т у.т.			Среднегодовой расход топлива, тыс. куб.м (т н.т.)		
		Всего	В отопительный период	В неопотительный период	Всего	В отопительный период	В неопотительный период
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	660	660	0	584	584	0
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	8744	8027	717	7748	7112	635
п. Углеуральский	Котельная №1	972	972	0	861	861	0
п. Углеуральский	Котельная №2	1597	1597	0	1415	1415	0
п. Углеуральский	Котельная №3	1819	1819	0	1612	1612	0
п. Углеуральский	Котельная №11	1376	1376	0	1220	1220	0
п. Углеуральский	Котельная №115	1274	1274	0	1129	1129	0
п. 10 км	Котельная административных зданий п. 10 км	987	987	0	1728	1728	0
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	730	730	0	1277	1277	0
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	426	426	0	745	745	0
п. 20 км	Котельная п 20 км	665	665	0	1164	1164	0
п. Широковский	Котельная	1275	1275	0	1130	1130	0
<b>Итого:</b>		<b>121930</b>	<b>111371</b>	<b>10559</b>			

1.7. раздел «Надежность теплоснабжения» дополнить 11 абзацем «В целях надежности теплоснабжения перевод отдельных помещений многоквартирных домов на индивидуальное отопление согласовывается с теплоснабжающими организациями»

1.8. в разделе «Технико-экономические показатели теплоснабжающей и теплосетевой организаций» слова МУП «МПО ЖКХ Северный» заменить словами «АО центр энергетики МГТУ им. Н.Э.Баумана».

1.9. раздел «Описание существующих технических и технологических проблем в системе теплоснабжения городского округа «Город Губаха» добавить пунктом 6 «Перевод отдельных помещений многоквартирных домов на индивидуальное отопление»

2. в главе 3. «Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы, таблицу 14 изложить в новой редакции:

Таблица 14

Таблица 14

Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Потери в сетях, Гкал/ч	Резерв мощности, Гкал/ч
			Всего	В том числе:			
				Отопление	ГВС		
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	160,0	123,6	102,6	21,0	34,81	1,56
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	0,7	0,6	0,6	0,0	0,02	0,04
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	150,0	31,8	27,4	4,4	15,04	103,14
п. Углеуральский	Котельная №1	3,4	1,0	1,0	0,0	0,11	2,33
п. Углеуральский	Котельная №2	3,4	1,5	1,5	0,0	0,05	1,89
п. Углеуральский	Котельная №3	6,4	2,0	2,0	0,0	0,12	4,28
п. Углеуральский	Котельная №11	4,4	1,4	1,4	0,0	0,21	2,83
п. Углеуральский	Котельная №115	4,4	1,3	1,3	0,0	0,28	2,86
п. 10 км	Котельная административных зданий п. 10 км	1,6	1,5	1,5	0,0	0,05	0,11
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	1,3	1,1	1,1	0,0	0,03	0,16
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	0,8	0,6	0,6	0,0	0,02	0,13
п. 20 км	Котельная п 20 км	0,8	0,7	0,7	0,0	0,02	0,05

Населенный пункт	Наименование котельной	Установл енная мощност ь, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Поте ри т/э в сетях , Гкал /ч	Резе рв мощ ност и, Гкал /ч
			Всего	В том числе:			
				Отопл ение	ГВС		
п. Широковский	Котельная	3,2	3,0	3,0	0,0	0,23	0,00
п. Нагорнский	Котельная (в резерве)	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,16
Итого:		342,6	170,1	144,7	25,4	50,99	121,54

3. в главе 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы, таблицы 15, 16, 17 и продолжение таблицы 17 изложить в новой редакции:

Таблица 15

Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Потери, Гкал/ч	Резерв мощности, Гкал/ч
			Всего	В том числе:			
				Отопление	ГВС		
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	160,0	130,7	108,4	22,2	24,09	5,24
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	0,7	0,6	0,6	0,0	0,02	0,04
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	150,0	34,2	29,5	4,7	12,75	103,06
п. Углеуральский	Котельная №1	3,4	1,1	1,1	0,0	0,11	2,26
п. Углеуральский	Котельная №2	3,4	1,6	1,6	0,0	0,05	1,79
п. Углеуральский	Котельная №3	6,4	2,1	2,1	0,0	0,11	4,15
п. Углеуральский	Котельная №11	4,4	1,5	1,5	0,0	0,20	2,74
п. Углеуральский	Котельная №115	4,4	1,4	1,4	0,0	0,27	2,78
п. 10 км	Котельная административных зданий	1,6	1,5	1,5	0,0	0,05	0,11

Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Потери, Гкал/ч	Резерв мощности, Гкал/ч
			Всего	В том числе:			
				Отопление	ГВС		
	п. 10 км						
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	1,3	1,1	1,1	0,0	0,03	0,16
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	0,8	0,6	0,6	0,0	0,02	0,13
п. 20 км	Котельная п 20 км	0,8	0,7	0,7	0,0	0,02	0,05
п. Широковский	Котельная	3,2	2,9	2,9	0,0	0,22	0,11
п. Нагорнский	Котельная (в резерве)	2,2	0,0	0,0	0,0	0,00	2,16
Итого:		342,6	180,0	153,0	26,9	37,94	124,78

Таблица 16

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, т у.т.			Среднегодовой расход топлива, тыс. куб.м (т н.т.)		
		Всего	В отопительный период	В неотопительный период	Всего	В отопительный период	В неотопительный период
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	99052	89438	9613	87767	79249	8518
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	660	660	0	584	584	0
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	8759	8041	718	7761	7125	636
п. Углеуральский	Котельная №1	1030	1030	0	913	913	0
п. Углеуральский	Котельная №2	1703	1703	0	1509	1509	0
п. Углеуральский	Котельная №3	1936	1936	0	1715	1715	0
п. Углеуральский	Котельная №11	1454	1454	0	1288	1288	0
п. Углеуральский	Котельная №115	1340	1340	0	1187	1187	0
п. 10 км	Котельная административных зданий	987	987	0	1728	1728	0

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, т у.т.			Среднегодовой расход топлива, тыс. куб.м (т н.т.)		
		Всего	В отопительный период	В неопотительный период	Всего	В отопительный период	В неопотительный период
	п. 10 км						
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	730	730	0	1277	1277	0
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	426	426	0	745	745	0
п. 20 км	Котельная п 20 км	665	665	0	1164	1164	0
п. Широковский	Котельная	1229	1229	0	1089	1089	0
<b>Итого:</b>		<b>119971</b>	<b>109639</b>	<b>10331</b>			

Продолжение таблицы 17

Показатель	п. Углеуральский					
	Всего	в том числе:				
		Котельная №1	Котельная №2	Котельная №3	Котельная №11	Котельная №115
Подключенная нагрузка существующих потребителей, Гкал/ч	7,7	1,0	1,5	2,0	1,4	1,3
Протяженность сетей, км	13,1	2,3	0,8	1,3	2,9	3,8
Прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост тепловых нагрузок, %	7	7	7	7	7	7
Максимально возможный прирост протяженности теплотрассы, не приводящий к увеличению совокупных расходов на эксплуатацию в системе теплоснабжения, км	0,9	0,2	0,1	0,1	0,2	0,3

4. в главе 7 «Перспективный топливный баланс» схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы таблицу 18 и продолжение таблицы 18 изложить в новой редакции:

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, т у.т.			Максимальный часовой расход топлива, т у.т.	
		Всего	В отопительный период	В неотопительный период	В отопительный период	В неотопительный период
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	9905 2	89438	9613	47,073	6,554
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	660	660	0	0,111	0,000
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	8759	8041	718	7,135	0,782
п. Углеуральский	Котельная №1	1030	1030	0	0,204	0,000
п. Углеуральский	Котельная №2	1703	1703	0	0,287	0,000
п. Углеуральский	Котельная №3	1936	1936	0	0,356	0,000
п. Углеуральский	Котельная №11	1454	1454	0	0,269	0,000
п. Углеуральский	Котельная №115	1340	1340	0	0,267	0,000
п. 10 км	Котельная административных зданий п. 10 км	987	987	0	0,264	0,000
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	730	730	0	0,190	0,000
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	426	426	0	0,108	0,000
п. 20 км	Котельная п 20 км	665	665	0	0,122	0,000
п. Широковски	Котельная	1229	1229	0	0,486	0,000

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, т у.т.			Максимальный часовой расход топлива, т у.т.	
		Всего	В отопительный период	В неотопительный период	В отопительный период	В неотопительный период
Итого:		119971	109639	10331	56,872	7,336

Продолжение таблицы 18

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, тыс. куб.м (т н.т.)			Максимальный часовой расход топлива, т н.т.	
		Всего	В отопительный период	В неотопительный период	В отопительный период	В неотопительный период
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	87767	79249	8518	41,710	5.808
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	584	584	0	0.098	0.000
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	7761	7125	636	6.322	0.693
п. Углеуральский	Котельная №1	913	913	0	0.181	0.000
п. Углеуральский	Котельная №2	1509	1509	0	0.254	0.000
п. Углеуральский	Котельная №3	1715	1715	0	0.316	0.000
п. Углеуральский	Котельная №11	1288	1288	0	0.238	0.000
п. Углеуральский	Котельная №115	1187	1187	0	0.237	0.000
п. 10 км	Котельная административных зданий п. 10 км	1728	1728	0	0.462	0.000

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, тыс. куб.м (т н.т.)			Максимальный часовой расход топлива, т н.т.	
		Всего	В отопительный период	В неотопительный период	В отопительный период	В неотопительный период
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	1277	1277	0	0,333	0,000
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	745	745	0	0,189	0,000
п. 20 км	Котельная п 20 км	1164	1164	0	0,214	0,000
п. Широковский	Котельная	1089	1089	0	0,431	0,000

4. В главе 10 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы слова «МУП «МПО ЖКХ Северный» заменить словами «АО центр энергетики МГТУ им.Н.Э. Баумана».

## II.Схема теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы

1. В главе 2 «перспективный баланс располагаемой тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»:  
- таблицу 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2

Наименование теплоисточника	Населенный пункт
Кизеловская ГРЭС-3 (через бойлерную)	г. Губаха
Котельная комплексного центра социального обслуживания	г. Губаха
Котельная №250	п. Углеуральский, в т.ч п. Северный
Котельная №1	п. Углеуральский
Котельная №2	п. Углеуральский
Котельная №3	п. Углеуральский
Котельная №5	п. Углеуральский
Котельная №11	п. Углеуральский
Котельная №115	п. Углеуральский
Котельная «Баня»	п. Углеуральский
Котельная «Амбулатория»	п. Углеуральский
Котельная административных зданий п. 10 км	п. 10 км
Котельная промзоны п.10 км.	п. 10 км
Котельная жилой зоны п.10 км	п. 10 км
Котельная п 20 км	п. 20 км
Котельная	п. Широковский
Котельная (в резерве)	п. Нагорнский

- таблицу 4 изложить в новой редакции:

Таблица 4

Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		Потери в сетях, Гкал/ч	Резервная мощность, Гкал/ч
			Все го	В том числе:		
				Отопление	ГВС	

Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		В том числе:	Потери в сетях, Гкал/ч	Резерв мощности, Гкал/ч
			Всего	Отопление			
					ГВС		
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	160,0	123,6	102,6	21,0	34,81	1,56
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	0,7	0,6	0,6	0,0	0,02	0,04
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	150,0	31,8	27,4	4,4	15,04	103,14
п. Углеуральский	Котельная №1	3,4	1,0	1,0	0,0	0,11	2,33
п. Углеуральский	Котельная №2	3,4	1,5	1,5	0,0	0,05	1,89
п. Углеуральский	Котельная №3	6,4	2,0	2,0	0,0	0,12	4,28
п. Углеуральский	Котельная №5	2,4	0,5	0,5	0,0	0,05	1,85
п. Углеуральский	Котельная №11	4,4	1,4	1,4	0,0	0,21	2,83
п. Углеуральский	Котельная №115	4,4	1,3	1,3	0,0	0,28	2,86
п. Углеуральский	Котельная «Баня»	4,4	0,2	0,2	0,0	0,01	4,16
п. Углеуральский	Котельная «Амбулатория»	4,4	0,2	0,2	0,0	0,01	4,16
п. 10 км	Котельная административных зданий п. 10 км	1,6	1,5	1,5	0,0	0,05	0,11
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	1,3	1,1	1,1	0,0	0,03	0,16
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	0,8	0,6	0,6	0,0	0,02	0,13
п. 20 км	Котельная п 20 км	0,8	0,7	0,7	0,0	0,02	0,05
п. Широковский	Котельная	3,2	3,0	3,0	0,0	0,23	0,00
п. Нагорнский	Котельная (в резерве)	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,16

Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		По тер и т/э в сет ях, Гка л/ч	Резе рв мощ ност и, Гкал /ч	
			Все го	В том числе:			
				Отоп лени е			ГВС
Итого:		342,6	170,1	144,7	25,4	50,99	121,72

В главе 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»:  
- таблицу 5 изложить в новой редакции:

Таблица 5

Таблица 5							
Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Потери, Гкал/ч	Резерв мощности, Гкал/ч
			Всего	В том числе:			
				Отопление	ГВС		
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	160,0	130,7	108,4	22,2	24,09	5,24
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	0,7	0,6	0,6	0,0	0,02	0,04
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	150,0	34,2	29,5	4,7	12,75	103,06
п. Углеуральский	Котельная №1	3,4	1,1	1,1	0,0	0,11	2,26
п. Углеуральский	Котельная №2	3,4	1,6	1,6	0,0	0,05	1,79
п. Углеуральский	Котельная №3	6,4	2,1	2,1	0,0	0,11	4,15
п. Углеуральский	Котельная №5	2,4	0,5	0,5	0,0	0,04	1,82
п. Углеуральский	Котельная №11	4,4	1,5	1,5	0,0	0,20	2,74
п. Углеуральский	Котельная №115	4,4	1,4	1,4	0,0	0,27	2,78
п.	Котельная «Баня»	4,4	0,2	0,2	0,0	0,01	4,16

Населенный пункт	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Потери, Гкал/ч	Резерв мощности, Гкал/ч
			Всего	В том числе:			
				Отопление	ГВС		
Углеуральский							
п. Углеуральский	Котельная «Амбулатория»	4,4	0,2	0,2	0,0	0,01	4,16
п. 10 км	Котельная административных зданий п. 10 км	1,6	1,5	1,5	0,0	0,05	0,11
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	1,3	1,1	1,1	0,0	0,03	0,16
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	0,8	0,6	0,6	0,0	0,02	0,13
п. 20 км	Котельная п 20 км	0,8	0,7	0,7	0,0	0,02	0,05
п. Широковский	Котельная	3,2	2,9	2,9	0,0	0,22	0,11
п. Нагорнский	Котельная (в резерве)	2,2	0,0	0,0	0,0	0,00	2,16
Итого:		342,6	180,0	153,0	26,9	37,94	124,78

- таблицу 6 изложить в новой редакции:

Таблица 6

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Ответственный исполнитель
1.	<b>Новое строительство точечных объектов теплоснабжения, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки</b>			
1.1.	Строительство центральных тепловых пунктов в г. Губаха	ед.	2	ООО "ГЭК"
1.2.	Строительство блочно-модульных центральных тепловых пунктов в г. Губаха	ед.	5	ООО "ГЭК"
2.	<b>Реконструкция источников тепловой энергии и точечных</b>			

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Ответственный исполнитель
	<b>объектов системы теплоснабжения</b>			
2.1.	Реконструкция оборудования котельной №11 в р.п. Углеуральский (замена котлов и оборудования, отработавших нормативный срок службы)	1 мероприятие	1	МУП «Тепловые сети Нагорнский»
2.2.	Реконструкция оборудования котельной №115 в р.п. Углеуральский	1 мероприятие	1	МУП «Тепловые сети Нагорнский»
2.3.	Реконструкция центрального теплового пункта №20 в г. Губаха	1 мероприятие	1	ООО "ГЭК"
2.4.	Реконструкция системы газоснабжения водогрейного котла КВГМ-50 №1 на котельной р.п. Углеуральский (п.Северный) №250	ед.	1	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.5.	Установка частотных преобразователей на дутьевой вентилятор и дымосос в котельной №250	ед.	2	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.6.	Реконструкция оборудования ЦТП №101 в р.п. Углеуральский (п.Северный)	ед.	1	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.7.	Замена бойлера отопления на пластинчатый теплообменник в котельной п. Широковский	ед.	1	МУП «Тепловодосервис»
2.8.	Замена блоков автоматики управления котлами в котельной п. Широковский	ед.	1	МУП «Тепловодосервис»

2.В главе 5 Приложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»:

- таблицу 7 изложить в новой редакции:

Таблица 7

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Ответственный исполнитель
1.	<b>Новое строительство тепловых сетей</b>			
1.1.	Строительство тепловой сети-перемычки для закольцовки существующей теплосети в г. Губаха по пр. Ленина и ул.Кирова - Парковая 2д 250	п. м	750	ООО "ГЭК"
1.2.	Строительство теплосети к строящимся ЦТП микрорайона №1 г. Губаха, 2д 250	п. м	200	ООО "ГЭК"
1.3.	Строительство теплосети 2д 125 в г. Губаха	п. м	525	ООО "ГЭК"
1.4.	Строительство теплосети 2д 80 в г. Губаха	п. м	100	ООО "ГЭК"
1.5.	Монтаж магистрального трубопровода в пос. Углеуральский, техперевооружение ЦТП в п.Углеуральский, замена квартальных сетей котельной №115	1 мероприятие	1	МУП «МПО ЖКХ Северный»
1.6.	Прокладка магистрального трубопровода Ду 200-400 мм от ЦТП №107 до котельных №2, 3, 1	п. м	2 300	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.	<b>Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения</b>			

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Ответственный исполнитель
2.1.	Замена изношенного участка теплосети между камерами ТК-43 и ТК-44 в г. Губаха, 2д 250	п. м	115	ООО "ГЭК"
2.2.	Замена изношенного участка теплосети в г. Губаха по ул.Суворова, 2д 300	п. м	180	ООО "ГЭК"
2.3.	Замена изношенного участка теплосети между камерами ТК12 и ТК13 в г. Губаха	п. м	80	ООО "ГЭК"
2.4.	Перекладка тепловых сетей, требующих замены, в р.п. Углеуральский	п. м	953	МУП «Тепловые сети Нагорнский»
2.5.	Замена изношенного участка внутриквартальной тепловой сети Ду 200 по ул. Чернышевского в р.п. Углеуральский (п.Северный)	п. м	184	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.6.	Замена изношенного участка магистральной тепловой сети по ул. Чернышевского в р.п. Углеуральский (п.Северный) от ТК-94 до ТК-78	п. м	256	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.7.	Замена изоляции на магистральной теплотрассе от котельной №250 до п. Северный Ду 530	п. м	8400	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.8.	Изоляция трубопровода от коллектора до ЦТП №101, 117, 119 Ду 273	п. м	1 640	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.9.	Замена изоляции на тепловых сетях от	п. м	3 660	МУП «МПО ЖКХ

№ п/п	Наименование и состав мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Ответственный исполнитель
	магистральной теплотрассы до ЦТП №107 Ду 426			Северный»
2.10.	Перекладка тепловых сетей, требующих замены, в г. Губаха	п. м	17 900	ООО "ГЭК"
2.11.	Перекладка тепловых сетей, требующих замены, в р.п. Углеуральский (п.Северный)	п. м	1 100	МУП «МПО ЖКХ Северный»
2.12.	Перекладка тепловых сетей, требующих замены, в п. Широковский	п. м	500	МУП ЖКХ «Тепловодосервис»
2.13.	Строительство/реконструкция тепловой сети трубопроводов телоснабжения от котельной ул. Тельмана, 11, ду 200 мм	п. м	664	МУП ЖКХ «Тепловодосервис»

3. В главе 6 «Перспективные топливные балансы»:  
- таблицу 8 изложить в новой редакции:

Таблица 8

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, т у.т.			Максимальный часовой расход топлива, т у.т.	
		Всего	В отопительный период	В неотопительный период	В отопительный период	В неотопительный период
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	99052	89438	9613	47,073	6,554
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	660	660	0	0,111	0,000
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	8759	8041	718	7,135	0,782
п.	Котельная №1	1030	1030	0	0,204	0,000

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, т у.т.			Максимальный часовой расход топлива, т у.т.	
		Всего	В отопительный период	В неотапительный период	В отопительный период	В неотапительный период
Углеуральский						
п. Углеуральский	Котельная №2	1703	1703	0	0,287	0,000
п. Углеуральский	Котельная №3	1936	1936	0	0,356	0,000
п. Углеуральский	Котельная №5	470	470	0	0,092	0,000
п. Углеуральский	Котельная №11	1454	1454	0	0,269	0,000
п. Углеуральский	Котельная №115	1340	1340	0	0,267	0,000
п. Углеуральский	Котельная «Баня»	245	245	0	0,041	0,000
п. Углеуральский	Котельная «Амбулатория»	245	245	0	0,041	0,000
п. 10 км	Котельная административных зданий п. 10 км	987	987	0	0,264	0,000
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	730	730	0	0,190	0,000
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	426	426	0	0,108	0,000
п. 20 км	Котельная п 20 км	665	665	0	0,122	0,000
п. Широковский	Котельная	1229	1229	0	0,486	0,000
<b>Итого:</b>		<b>119971</b>	<b>109639</b>	<b>10331</b>	<b>56,872</b>	<b>7,336</b>

- продолжение таблицы 8 изложить в новой редакции:

Продолжение таблицы 8

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, тыс. куб.м (т н.т.)			Максимальный часовой расход топлива, т н.т.	
		Всего	В отопительный период	В неотопительный период	В отопительный период	В неотопительный период
г. Губаха	Кизеловская ГРЭС-3	87767	79249	8518	41,710	5,808
г. Губаха	Котельная комплексного центра социального обслуживания	584	584	0	0,098	0,000
п. Углеуральский, в т.ч п. Северный	Котельная №250	7761	7125	636	6,322	0,693
п. Углеуральский	Котельная №1	913	913	0	0,181	0,000
п. Углеуральский	Котельная №2	1509	1509	0	0,254	0,000
п. Углеуральский	Котельная №3	1715	1715	0	0,316	0,000
п. Углеуральский	Котельная №5	416	416	0	0,081	0,000
п. Углеуральский	Котельная №11	1288	1288	0	0,238	0,000
п. Углеуральский	Котельная №115	1187	1187	0	0,237	0,000
п. Углеуральский	Котельная «Баня»	430	430	0	0,072	0,000
п. Углеуральский	Котельная «Амбулатория»	430	430	0	0,072	0,000
п. 10 км	Котельная административ	1728	1728	0	0,462	0,000

Населенный пункт	Наименование теплоисточника	Среднегодовой расход топлива, тыс. куб.м (т н.т.)			Максимальный часовой расход топлива, т н.т.	
		Всего	В отопительный период	В неотопительный период	В отопительный период	В неотопительный период
	ных зданий п. 10 км					
п. 10 км	Котельная промзоны п.10 км.	1277	1277	0	0,333	0,000
п. 10 км	Котельная жилой зоны п.10 км	745	745	0	0,189	0,000
п. 20 км	Котельная п 20 км	1164	1164	0	0,214	0,000
п. Широковский	Котельная	1089	1089	0	0,431	0,000

4.В разделе 8 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)» схемы теплоснабжения городского округа «Город Губаха» на 2016-2030 годы слова «МУП «МПО ЖКХ Северный» заменить словами «АО центр энергетики МГТУ им. Н.Э.Баумана»