



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.04.2024
464

КАРАР

Об актуализации схемы
теплоснабжения до 2028 года города
Елабуги Елабужского муниципального
района Республики Татарстан

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», на основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Исполнительный комитет Елабужского муниципального района Республики Татарстан

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Актуализировать «Схему теплоснабжения до 2028 года города Елабуги Елабужского муниципального района Республики Татарстан» на 2024 год (приложение № 1).

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя руководителя Исполнительного комитета Елабужского муниципального района по инфраструктурному развитию.

Руководитель

Э.Р. Ахмадеева

1.1. Пункт 1.2 раздела 1 (книга №1) изложить в следующей редакции:
«1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя».

Фактическая реализация тепловой энергии 2022-2023 года в разрезе котельных. Прогноз объемов потребления тепловой энергии в 2024 – 2025 годах в зоне действия источников централизованного теплоснабжения.

Фактическая реализация тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	2022 (факт)				2023 (факт)				ИТОГО:	
	на отопительные нужды, Гкал		подогрев на нужды ГВС, Гкал		на отопительные нужды, Гкал		подогрев на нужды ГВС, Гкал			
	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды		
										ИТОГО:
1. АО "Елабужское ПТС"										
Центральная котельная (186 МВт)	214 172,638	2 040,910	14775,238	394,18	231 382,966	202 948,617	2 080,590	14 680,836	281,820	219 991,863
2. АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"										
Котельная БМК 1 (4,05 МВт)	8 519,6				8 519,6	7 837,8				7 837,8
Котельная БМК 2 (4,2 МВт)	6 968,3				6 968,3	6 743,1				6 743,1
Котельная БМК 3 (40,5 МВт)	64 981,45	12 217,3			77 198,75	70 079,44	20 907,4			90 986,84
Котельная БМК (24,4 МВт)										
Котельная БМК «Домокомплекты» (11,1 МВт)										
Котельная коттеджного поселка (3,36 МВт)	4 475,892	1 912,347	85,326	191,373	6 664,938	3 928,952	1 181,799	69,848	169,541	5 350,14
Котельная коттеджного поселка (11,1 МВт)						110,677	3 797,135	11,098	63,39	3 982,3
Котельная гостиничного комплекса (3,3 МВт)	1 633,412		309,958		1 943,37	1 640,792		354,318		1 995,11
3. ООО "Альгазтранс- Елабуга"										
Котельная ЦРБ-1 (5,5МВт)	9 010	190	1 800	10	11 010	8 710	190	1800	10	10 710
4. ОАО "Алабуга - Соте"										
Котельная № 1	1 467,71	10 774,2		5 801,49	18 043,4	1 465,51	9 079		4 888,67	15 433,18
Котельная № 2	4 094,61				4 094,61	3 928,01				3 928,01
5. ООО "ГазТеплоАвтоматика"										
Котельная "Нефтяников 92" (6,3 МВт)	7 770,65		667,592		8 438,24	8 233,78		185,37		8 419,15
Котельная "Детский сад № 14" (2,41МВт)	2 012,42		277,387		2 289,81	2 076,71		256,59		2 333,3
Котельная "Тугарова" (5,457 МВт)	6 115,36		862,083		6 977,45	6 031,93		620,59		6 652,52
Котельная "УППВОС" (3,95 МВт)	3 102,53		854,606		3 957,13	3 388,08		353,45		3 741,53
Котельная "п. Тарловка" (2,5 МВт)	1 692,02		218,958		1 910,98	1 657,48		300,16		1 957,64
Всего:	335 656,588	27 134,757	19 851,148	6 397,043	389 039,536	328 780,878	37 235,924	18 632,26	5 413,421	390 062,483

Прогноз объемов потребления тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	2024 (ожидаемое)				2025 (план)				ИТОГО:	
	на отопительные нужды, Гкал		подогрев на нужды ГВС, Гкал		на отопительные нужды, Гкал		подогрев на нужды ГВС, Гкал			
	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды	потребителям	собств. нужды		
										ИТОГО:
1. АО "Елабужское ПТС"										
Центральная котельная (186 МВт)	218 603,874	2 200,090	15 034,904	389,390	236 228,258	218 603,874	2 200,090	15 034,904	389,390	236 228,258
2. АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"										
Котельная БМК 1 (4,05 МВт)	8 301				8 301	8 301				8 301
Котельная БМК 2 (4,2 МВт)	6 757				6 757	6 757				6 757
Котельная БМК 3 (40,5 МВт)	56 287	35 246			91 533	56 287	35 246			91 533
Котельная БМК (24,4 МВт)	13 048	670			13 718	13 048	670			13 718
Котельная БМК «Домокомплекты» (11,1 МВт)	7 905	6 586			14 491	7 905	6 586			14 491
Котельная коттеджного поселка (3,36 МВт)	330	2 150	60	230	2 770	330	2 150	60	230	2 770
Котельная коттеджного поселка (11,1 МВт)	150	7 400			7 550	150	7 400			7 550
Котельная гостиничного комплекса (3,3 МВт)	1 640		354		1 994	1 640		354		1 994
3. ООО "Альгазтранс- Елабуга"										
Котельная ЦРБ-1 (5,5 МВт)	9 010	190	1 800	10	11 010	9 010	190	1 800	10	11 010
4. ОАО "Алабуга - Соте"										
Котельная № 1	1 495,2	11 373,32		6 124,09	18 992,61	1 495,2	11 373,32		6 124,09	18 992,61
Котельная № 2	4 020				4 020	4 020				4 020
5. ООО "ГазТеплоАвтоматика"										
Котельная "Нефтяников 92" (6,3 МВт)	8 233,78		185,37		8 419,15	8 233,78		185,37		8 419,15
Котельная "Детский сад № 14" (2,41МВт)	2 076,71		256,59		2 333,3	2 076,71		256,59		2 333,3
Котельная "Тугарова" (5,457 МВт)	6 031,93		620,59		6 652,52	6 031,93		620,59		6 652,52
Котельная "УППВОС" (3,95 МВт)	3 388,08		353,45		3 741,53	3 388,08		353,45		3 741,53
Котельная "п. Тарловка" (2,5 МВт)	1 657,48		300,16		1 957,64	1 657,48		300,16		1 957,64
Всего:	348 935,054	65 815,41	18 965,064	6 753,48	440 469,008	348 935,054	65 815,41	18 965,064	6 753,48	440 469,008

1.2. Пункт 2.1.2 раздела 2 (книга №1) изложить в следующей редакции:
«2.1.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии»:

Определить по схеме теплоснабжения г. Елабуга в хозяйственном ведении единых теплоснабжающих организаций АО «Елабужское ПТС»; АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»; ООО «Альгазтранс – Елабуга»; ОАО «Алабуга – Соте»; ООО «ГазТеплоАвтоматика» нахождение 17 производственных котельных, которые снабжают теплом многоквартирные жилые, административные и производственные здания и организации.

1.3. Пункт 2.2 раздела 2 (книга №1) внести дополнения в следующей редакции:

«2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии»:

Изменения в части расчетных перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», АО «Елабужское ПТС» и ООО «Газтеплоавтоматика» приведены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии.

№ пп	Вид мощности	Единица измерения	Величина
<i>АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»</i>			
1.6.1.1 Котельная БМК-1:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,483
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,483
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,438
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,178
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,178
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	3,222
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,038
1.6.1.2 Котельная БМК-2:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,612
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,612
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,565
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297

5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,925
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,343
1.6.1.3 Котельная БМК-3:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,824
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,824
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	34,371
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	3,331
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	3,331
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	30,786
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,254
1.6.1.4 Котельная АМК-У-3,36-ГД коттеджного поселка:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,889
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,889
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,851
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,030
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,030
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	2,481
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,34
1.6.1.5 Котельная гостиничного комплекса «Рамада»:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,837
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,837
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,800
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	1,623
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	1,169
1.6.1.6 Котельная 11,1 МВт коттеджного поселка:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,544
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,544
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,420
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,785
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,785
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	8,313
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,322
1.6.1.7 Котельная 24,4 МВт:			

1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,980
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,980
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,716
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	1,252
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	1,252
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	18,475
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,989
1.6.1.8 Котельная 11,1 МВт «Домокомплекты»:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,544
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,544
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,420
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	8,554
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,282
<i>АО «Елабужское ИТС»</i>			
1.6.1.9 Центральная котельная:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	160,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	160,0
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	158,387
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	6,693
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	7,037
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	123,899
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	27,451
<i>ООО «Газтеплоавтоматика»</i>			
1.6.1.10 Котельная БМК Тугарова:			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,816
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,816
3	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,716
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,035
5	Присоединенная тепловая нагрузка.	Гкал/ч	4,028
6	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,74

1.4. Пункт 2.2 раздела 2 (книга №1) изложить в следующей редакции:
«2.2.1 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности»:

АО «Елабужское ПТС»

2.2.1.1. Центральная котельная:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 27,451 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 27,451 Гкал/ч.

ООО «Газтеплоавтоматика»

2.2.1.9. Котельная БМК Тугарова:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,74 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,74 Гкал/ч.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:

2.2.1.12. Котельная БМК-1:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,038 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,038 Гкал/ч.

2.2.1.13. Котельная БМК-2:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,343 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,343 Гкал/ч.

2.2.1.14. Котельная БМК-3:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,254 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,254 Гкал/ч.

2.2.1.15. Котельная АМК-У-3,36-ГД коттеджного поселка:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,34 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,34 Гкал/ч.

2.2.1.16. Котельная гостиничного комплекса «Рамада»:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 1,169 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 1,169 Гкал/ч.

2.2.1.17. Котельная 11,1 МВт коттеджного поселка:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,322 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,322 Гкал/ч.

2.2.1.18. Котельная 24,4 МВт:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,989 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,989 Гкал/ч.

2.2.1.19. Котельная 11,1 МВт «Домокомплект»:

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,282 Гкал/ч.

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,282 Гкал/ч.

1.5. Пункт 3.1 раздела 3 (книга №1) изложить в следующей редакции:

«3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей»:

Перспективная производительность водоподготовительных установок согласно требованиям Федерального закона «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27.07.2010г., обязывающих переходить на закрытую схему ГВС всех потребителей после 2020г. от котельных АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», представлена в таблице 3.1.

Таблица 3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок.

№	Источник тепловой энергии	Потребление воды, м ³ /год.
	<i>АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»</i>	
1	Котельная БМК-1	872
2	Котельная БМК-2	195
3	Котельная БМК-3	10032
4	Котельная АМК-У-3,36-ГД коттеджного поселка	66
5	Котельная гостиничного комплекса «Рамада»	19
6	Котельная 11,1 МВт, коттеджного поселка	1120
7	Котельная 24,4 МВт	3445
8	Котельная 11,1 МВт «Домокомплект»	1120
	ИТОГО	16 869

1.6. Пункт 4.1 раздела 4 (книга №1) изложить в следующей редакции:

«4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии»:

1) **АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»**

- строительство на территории ОЭЗ «Алабуга» котельной 24,4МВт с присоединением к существующим тепловым сетям.

- строительство на территории ОЭЗ «Алабуга» котельной 11,1МВт «Домокомплект» со строительством тепловых сетей; установленной тепловой мощностью – 9,544 Гкал/ч., с 3-мя водогрейными котлами «Bosch» по 3,7 МВт.

2) **ООО «ГазТеплоАвтоматика»** - строительство на территории г. Елабуга, пос. Тарловка блочно – модульной котельной АМК-У-2,0- ГД на базе 3-х водогрейных котлов: RS-D800 (2 шт.) и RS-D400 (1 шт.); общей мощностью котельной - 2,0 МВт с присоединением к существующим тепловым сетям.

1.7. Пункт 4.7 раздела 4 (книга №1) изложить в следующей редакции:

«4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе»:

В связи с ростом потребителей тепловой энергии на территории ОЭЗ «Алабуга» предусматривается перераспределение объемов тепловой нагрузки между котельной БМК-3 и строящейся котельной 24,4 МВт.

Характеристика мощности котельной 24,4 МВт:

Установленная тепловая мощность – 20,98 Гкал/ч, в т.ч.

Водогрейные котлы Термотехник ТТ-100 (по 8 МВт) – 2 шт. – 13,76 Гкал/ч.

Водогрейные котлы Термотехник ТТ-100 (по 4,2 МВт) – 2 шт. – 7,22 Гкал/ч.

Планируемая договорная тепловая нагрузка потребителей котельной 24,4 МВт составляет 18,475 Гкал/час.

1.8. Пункт 4.8 раздела 4 (книга №1) изложить в следующей редакции:

«4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения»:

Изменение существующих температурных графиков 115/70°C, 110/70°C, 95/70°C не требуется. Нецелесообразно ввиду непосредственного подключения потребителей.

1.9. Пункт 5.2 раздела 5 (книга №1) изложить в следующей редакции:

«5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку»:

АО «Елабужское ПТС»

№ пп	Сети теплоснабжения	Наименование объекта
1	строительство тепловых сетей, со сроком исполнения мероприятий в 2026 -2028 г.г.	на жилые дома 4-5-21, 4-5-8, 4-5-1 в мкр.4-5 г. Елабуга
2	строительство тепловых сетей на жилые дома «Группа 18-ти этажных жилых домов со встроенными помещениями нежилого назначения по ул. Марджани в г. Елабуга».	Жилой дом поз. № 1, Жилой дом поз. № 2, Жилой дом поз. № 3, Жилой дом поз. № 4, расположенных по адресу: РТ, р-н Елабужский, г. Елабуга, пересечение ул. Марджани и ул. Нечаева, в пределах границ кадастрового квартала № 16:47:010109

1.10. Пункт 5.5 раздела 5 (книга №1) изложить в следующей редакции:

«5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти»:

№ п/п	Наименование участка	Диаметр	Протяженность трубопровода в двухтрубном исчислении, м	Год прокладки	Ориентировочная стоимость выполнения мероприятия без НДС, тыс. руб.
1	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ТК-4/1 до ТК-5 (проходной канал) ул. Марджани	630/ 420	356	1992	23 002,934
2	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ТК-5 до ТК-6 ул. Гиззата	530/325	128	2006	8 314, 787
3	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ТК-4/12 до ТК-5 ул. Гиззата	530	794	2006	34 120,156
4	Строительство тепловой сети. Участок от ТК-2-2 до ТК2-2А, до ул. Нечаева д.5, 9 микр.4-1 г. Елабуга	219/159/ 108	221		5 233, 021
5	Строительство тепловых сетей. Участок от ТК-3/2А до УТ-1/7 мкр.4-1 г. Елабуга ул. Нечаева.	219	95		4 584, 845
6	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок УТ-3 до ТК-4 ул. Пролетарская	720	683	1995	170 000
7	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок от ТК-2 до ТК-2Б ул. Пролетарская	720	149	2003	20 000
8	Реконструкция магистральной тепловой сети. Участок ТК-4 ТК-4/12 ул. Гиззата	530	455	1987	30 000
ИТОГО			2 881		295 255,743

1.11. Раздел 6 (книга №1) внести дополнения в следующей редакции:
«6. Перспективные топливные балансы»:

Расчет по каждому источнику тепловой энергии, существующему источнику тепла выполнен по используемому природному газу.

Результаты расчетов по источникам тепловой энергии АО «Елабужское ПТС» и АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» добавлены в таблицу 8.1.

Таблица 8.1. Максимальные годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов источников тепла.

Источник тепловой энергии	Количество используемого основного топлива, тыс. м ³ /год	Годовые расходы периодов, тыс. м ³ /год.		
		зимний	летний	переходный
АО «Елабужское ПТС»				
Центральная котельная	20381,11	12893,38	1825,43	5662,3
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»				
Котельная БМК-1	1500	1322	0	178
Котельная БМК-2	1260	1110	0	150
Котельная БМК-3	16900	14012	0	2888
Котельная АМК-У-3,36-ГД коттеджного поселка	467	329	60	78
Котельная гостиничного комплекса «Рамада»	323	235	33	55
Котельная 24,4 МВт	3561	2914	55	592
Котельная 11,1 МВт коттеджного поселка	1753	1104	328	321
Котельная 11,1 МВт «Домокомплект»	2270	1604	250	416
ИТОГО	48 415,11	35 523,38	2 551,43	10 340,3

1.12. Пункт 8.1 раздела 8 (книга №1) изложить в следующей редакции:
«8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Определить в схеме теплоснабжения единые теплоснабжающие организации, в каждой из систем теплоснабжения:

- АО «Елабужское ПТС» - Центральная котельная.
- АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» - блочно - модульные котельные: БМК- 1; БМК -2; БМК – 3; котельная 24,4 МВт (территория промышленной площадки ОЭЗ «Алабуга»); котельная №1 и №2 коттеджного поселка; котельная гостиничного комплекса «Рамада»; котельная 11,1 МВт «Домокомплект».
- ООО «Альгазтранс – Елабуга» - котельная ЦРБ.
- ОАО «Алабуга – Соте» - котельные №1 и №2.
- ООО «ГазТеплоАвтоматика» - котельные: «УППВОС», «Тугарова», «Детский сад № 14», «пос. Тарловка», «Нефтяников 92».