



---

Муниципальное образование город Нижнекамск

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ –  
Г. НИЖНЕКАМСК НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

**(Актуализация на 2023 год)**

**Том 2. Обосновывающие материалы**

**Глава 10. Перспективные топливные балансы  
ШИФР 009.16.СТ-ОМ.010.000**

Казань, 2022 г.

## СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2023г.) Том 1. Утверждаемая часть	009.16.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2023г.) Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.001.000
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.002.000
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.003.000
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	009.16.СТ-ОМ.004.000
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск	009.16.СТ-ОМ.005.000
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	009.16.СТ-ОМ.006.000
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	009.16.СТ-ОМ.007.000
Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	009.16.СТ-ОМ.008.000
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	Не разрабатывается
Глава 10 Перспективные топливные балансы	009.16.СТ-ОМ.010.000
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.011.000
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	009.16.СТ-ОМ.012.000

<b>Наименование документа</b>	<b>ШИФР</b>
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнекамска	009.16.СТ-ОМ.013.000
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	009.16.СТ-ОМ.014.000
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	009.16.СТ-ОМ.015.000
Глава 16 Реестр проектов схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.016.000
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.017.000
Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	009.16.СТ-ОМ.018.000
Глава 19 Перспективное положение по воздействию систем теплоснабжения на экологию	009.16.СТ-ОМ.019.000

## ОГЛАВЛЕНИЕ

1	Общие положения .....	6
2	Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории МО г. Нижнекамск .....	7
3	Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....	12
4	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	13
5	Преобладающий в г. Нижнекамске вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения .....	14
6	Приоритетное направление развития топливного баланса г. Нижнекамска .....	15
7	Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии .....	16

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Табл. 2.1. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 .....	8
Табл. 2.2. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 .....	9
Табл. 2.3. Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 , тыс. тонн условного топлива.....	10
Табл. 2.4. Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн условного топлива.....	10
Табл. 2.5. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива.....	10
Табл. 2.6. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива .....	10
Табл. 2.7 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, тыс. м3/тонн натурального топлива .....	11
Табл. 2.8 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, тыс. тонн условного топлива.....	11

## **1 Общие положения**

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии с пунктом 44 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 44 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- по каждому источнику тепловой энергии установлены перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа;
- по каждому источнику тепловой энергии установлены нормативные запасы аварийных видов топлива.

Перспективное топливопотребление было рассчитано на основе прогноза спроса на тепловую энергию (мощность), приведенного в Главе 2. «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Предложения по загрузке источников тепловой энергии г. Нижнекамска формируются на основе принятых вариантов развития схем теплоснабжения в соответствии с Главой 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения».

## **2 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории МО г. Нижнекамск**

Динамика изменения перспективного потребления топлива зависит от изменения присоединенной тепловой нагрузки, а также режимов загрузки того или иного генерирующего оборудования станции.

В таблицах ниже представлен топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии Филиала АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на период 2027-2040 гг.

Табл. 2.1. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1

Показатель	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	17 862,14	18 196,65	17 938,59	15 564,18	16 015,05	15 790,71	15 792,89	15 795,16	15 802,95	15 816,03	15 830,32	15 848,69	15 869,21	15 891,94	15 914,85	15 937,59	15 960,10	15 987,76	16 020,05	16 051,32	16 081,29	16 111,59	16 140,95	16 169,65
хозяйственны е нужды	тыс. Гкал	2,67	2,89	2,66	2,62	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Выработка электрическ ой энергии всего, в том числе	тыс. КВт- ч	4 670 859	4 818 665	4 881 043	4 250 686	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807	4 673 807
на тепловом потреблени и	тыс. КВт- ч	4 344 251	4 523 182	4 560 583	3 953 203	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908	4 199 908
в конденсац ионном режиме	тыс. КВт- ч	326 608	295 483	320 460	297 483	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899	473 899
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т.у.т.	3 520,04	3 682,11	3 729,37	3 172,37	3 311,99	3 279,78	3 280,09	3 280,41	3 281,53	3 283,41	3 285,46	3 288,10	3 291,05	3 294,31	3 297,60	3 300,87	3 304,10	3 308,07	3 312,71	3 317,20	3 321,50	3 325,85	3 330,07	3 334,19
на выработку электрическ ой энергии	тыс. т.у.т.	985,40	1 039,96	1 069,08	811,29	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23	1 012,23
на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	2 534,64	2 642,15	2 660,29	2 361,09	2 299,76	2 267,55	2 267,86	2 268,19	2 269,30	2 271,18	2 273,23	2 275,87	2 278,82	2 282,08	2 285,37	2 288,64	2 291,87	2 295,84	2 300,48	2 304,97	2 309,27	2 313,62	2 317,84	2 321,96
УРУТ на выработку электрическ ой энергии	г/кВт- ч	210,97	215,82	219,03	190,86	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57	216,57
УРУТ на отпуск электрическ ой энергии	г/кВт- ч	237,80	244,30	252,60	253,50	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90	285,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	141,90	145,20	148,30	151,70	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60	143,60

Табл. 2.2. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1

Показатель	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3364,61	3590,66	3418,88	4064,76	5256,81	4 249,03	4 253,63	4 260,75	4 277,70	4 299,59	4 321,15	4 339,85	4 355,07	4 368,54	4 380,45	4 390,49	4 400,32	4 406,79	4 408,19	4 409,01	4 409,08	4 409,08	4 409,08	4 409,08
хозяйственны ые нужды	тыс. Гкал	14,78	15,96	13,02	13,48	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43	14,43
Выработка электрическ ой энергии всего, в том числе	тыс. КВт- ч	136121 6	116744 4	140757 3	132847 3	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7	163000 7
на тепловом потреблени и	тыс. КВт- ч	100904 4	969105	894133	101052 2	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3	129604 3
в конденсац ионном режиме	тыс. КВт- ч	352172	198339	513440	317951	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964	333964
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т.у.т.	896,76	865,30	972,67	1049,66	1301,40	1155,55	1156,22	1157,25	1159,69	1162,85	1165,97	1168,67	1170,87	1172,81	1174,53	1175,98	1177,40	1178,34	1178,54	1178,66	1178,67	1178,67	1178,67	1178,67
на выработку электрическ ой энергии	тыс. т.у.т.	410,50	349,63	468,66	460,26	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81	541,81
на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	486,25	515,67	504,01	589,39	759,59	613,74	614,41	615,44	617,88	621,05	624,16	626,86	629,06	631,00	632,73	634,18	635,59	636,53	636,73	636,85	636,86	636,86	636,86	636,86
УРУТ на выработку электрическ ой энергии	г/кВт- ч	301,57	299,49	332,95	346,46	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40	332,40
УРУТ на отпуск электрическ ой энергии	г/кВт- ч	344,3	345,3	380,15	401,0	386,9	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90	386,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	144,4	143,5	147,3	144,9	144,4	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44	144,44

Табл. 2.3. Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 , тыс. тонн условного топлива

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход топлива при расчетной температуре наружного воздуха	3 708,95	3 672,56	3 673,17	3 674,11	3 676,16	3 678,74	3 681,57	3 685,03	3 688,73	3 692,61	3 696,50	3 700,33	3 704,12	3 708,78	3 714,22	3 719,48	3 724,53	3 729,63	3 734,57	3 739,41
Максимальный часовой расход топлива в летний период	3 142,12	3 112,74	3 113,14	3 113,24	3 113,87	3 115,28	3 117,41	3 120,16	3 123,10	3 126,18	3 129,26	3 132,30	3 135,30	3 138,97	3 143,26	3 147,42	3 151,40	3 155,42	3 159,32	3 163,13

Табл. 2.4. Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн условного топлива

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Максимальный часовой расход топлива при расчетной температуре наружного воздуха	1 522,86	1 335,03	1 335,96	1 336,95	1 339,32	1 342,99	1 346,54	1 349,62	1 352,19	1 354,64	1 356,83	1 358,70	1 360,53	1 361,74	1 362,00	1 362,16	1 362,17	1 362,17	1 362,17	1 362,17
Максимальный часовой расход топлива в летний период	1 206,63	1 079,05	1 079,64	1 080,02	1 081,17	1 083,36	1 085,72	1 087,81	1 089,56	1 091,22	1 092,71	1 093,98	1 095,22	1 096,04	1 096,22	1 096,32	1 096,33	1 096,33	1 096,33	1 096,33

Табл. 2.5. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285	10,285
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932	16,932
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217	27,217

Табл. 2.6. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165	8,165
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559

Табл. 2.7 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, тыс. м3/тонн натурального топлива

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³/тонн натурального топлива																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	1 030 005	905 361	905 929	906 808	908 900	911 602	914 264	916 572	918 451	920 114	921 584	922 823	924 036	924 835	925 009	925 110	925 119	925 119	925 119	925 119
	Топливный газ	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709
	мазут	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863
Филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	2 780 827	2 753 266	2 753 534	2 753 813	2 754 770	2 756 377	2 758 133	2 760 389	2 762 910	2 765 703	2 768 518	2 771 311	2 774 077	2 777 475	2 781 442	2 785 284	2 788 965	2 792 688	2 796 295	2 799 821
	мазут	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963	44 963
Всего в поселении	Природный газ	3 810 832	3 658 627	3 659 463	3 660 622	3 663 670	3 667 979	3 672 397	3 676 961	3 681 361	3 685 817	3 690 102	3 694 134	3 698 113	3 702 310	3 706 451	3 710 394	3 714 084	3 717 807	3 721 414	3 724 940
	Топливный газ	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709	58 709
	мазут	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826	47 826

Табл. 2.8 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, тыс. тонн условного топлива

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	1 205 213	1 059 367	1 060 031	1 061 060	1 063 507	1 066 670	1 069 784	1 072 485	1 074 683	1 076 629	1 078 349	1 079 799	1 081 219	1 082 153	1 082 357	1 082 474	1 082 485	1 082 485	1 082 485	1 082 485
	Топливный газ	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286
	мазут	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899	3 899
Филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	3 250 393	3 218 178	3 218 492	3 218 818	3 219 937	3 221 814	3 223 867	3 226 504	3 229 451	3 232 716	3 236 005	3 239 270	3 242 503	3 246 475	3 251 112	3 255 603	3 259 905	3 264 257	3 268 473	3 272 595
	мазут	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597	61 597
Всего в поселении	Природный газ	4 455 606	4 277 545	4 278 523	4 279 878	4 283 444	4 288 484	4 293 651	4 298 989	4 304 134	4 309 344	4 314 354	4 319 070	4 323 722	4 328 629	4 333 468	4 338 077	4 342 390	4 346 742	4 350 958	4 355 080
	Топливный газ	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286	92 286
	мазут	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496	65 496

### **3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива**

Основным видом топлива для источников МО г. Нижнекамск является природный газ. Использование местных видов топлива для замещения природного газа не предусматривается. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в г. Нижнекамске на момент разработки схемы теплоснабжения не предполагается. Сведения о существующих источниках тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии отсутствуют.

- 4 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Использование в качестве основного топлива угля на источниках тепловой энергии г. Нижнекамска не предусмотрено.

## **5 Преобладающий в г. Нижнекамске вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения**

Преобладающий вид топлива в г. Нижнекамске – природный газ. Доля потребления природного газа составляет 99%, мазута – 1 % от суммарного расхода топлива на источниках тепловой энергии в г. Нижнекамске.

## **6 Приоритетное направление развития топливного баланса г. Нижнекамска**

Приоритетным направлением развития топливного баланса города Нижнекамска является сохранение и увеличение объемов (в связи с подключением новых потребителей) в качестве преобладающего топлива природного газа.

## **7 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии**

При актуализации Схемы теплоснабжения в Главу 10 «Перспективные топливные балансы» были внесены следующие изменения:

1. Актуализированы значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии г. Нижнекамска в период 2021 – 2040 гг.
2. Актуализированы значения топливно-энергетического баланса источников тепловой энергии г. Нижнекамска.
3. Актуализированы значения годового потребления условного топлива, а также значения максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на период 2021 – 2040 гг.