



Муниципальное образование город Нижнекамск

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

(Актуализация на 2026 год)

Том 2. Обосновывающие материалы

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

Казань, 2025 г.

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2025 год) Том 1. Утверждаемая часть	009.16.СТ-УЧ.001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования город Нижнекамск на период до 2040 года (Актуализация на 2025 год) 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

Наименование документа	ШИФР
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 разработанной 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	13
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	14
5	Преобладающий в г. Нижнекамске вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения.....	15
6	Приоритетное направление развития топливного баланса г. Нижнекамска	16
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	17

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Табл. 2.1. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Филиала АО «ТГК-16» -«Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», 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 «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2), 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» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», 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 «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2), 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» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», 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 «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива	11
Табл. 2.7 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, тыс. м3/тонн натурального топлива	12
Табл. 2.8 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижнекамске, тыс. тонн условного топлива	12

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 (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на период 2020-2040 гг.

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

Показатель	Един. изм.	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	15566,8	16018,16	15474,63	16042,08	16970,71	16970,71	16972,66	16984,26	16996,96	17007,14	17015,64	17022,33	17026,51	17030,92	17035,16	17039,41	17049,12	17062,89	17072,52	17079,78	17084,09
пар	тыс. Гкал	-	-	13741,7	14245,60	15070,24	15070,24	15077,93	15086,62	15096,65	15104,11	15109,57	15113,07	15114,28	15115,99	15116,94	15118,18	15125,49	15137,20	15144,11	15148,39	15149,40
горячая вода	тыс. Гкал	-	-	1732,93	1796,48	1900,47	1900,47	1894,73	1897,64	1900,31	1903,03	1906,07	1909,26	1912,23	1914,93	1918,22	1921,23	1923,63	1925,69	1928,41	1931,39	1934,69
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,62	3,11	2,968	2,968	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. КВт-ч	4 250,69	4 673,81	4 488,18	4656,862	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761	4411,761
на тепловом потреблении	тыс. КВт-ч	3 953,20	4 199,91	3 946,80	3 960,11	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74	3 848,74
в конденсационн ом режиме	тыс. КВт-ч	297,48	473,90	541,37	696,75	562,95	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02	563,02
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условног о топлива	3306,26	3484,17	3345,92	3513,45	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82	3588,82
на выработку электрической энергии	тыс. т условног о топлива	944,12	1183,45	1125,8	1318,33	1145,04	1145,04	1144,76	1143,09	1141,26	1139,79	1138,57	1137,60	1137,00	1136,37	1135,76	1135,14	1133,75	1131,76	1130,38	1129,33	1128,71
на выработку тепловой энергии	тыс. т условног о топлива	2362,14	2300,72	2220,12	2195,12	2443,78	2443,78	2444,06	2445,73	2447,56	2449,03	2450,25	2451,22	2451,82	2452,45	2453,06	2453,68	2455,07	2457,06	2458,44	2459,49	2460,11
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	222,11	253,21	243,15	243,15	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6	254,6
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	253,5	285,9	283,2	294,8	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	151,7	143,6	143,5	143,6	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144

Табл. 2.2. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1

Показатель	Един. изм.	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	4066,81	5258,75	5419,53	4807,42	5224,67	5238,82	5263,00	5287,43	5309,86	5332,63	5358,13	5384,97	5409,88	5432,53	5460,13	5485,35	5505,50	5522,78	5545,56	5570,58	5598,26
пар	тыс. Гкал	3308,51	4183,95	4213,17	3791,26	4255,74	4267,27	4286,98	4306,89	4325,16	4343,72	4364,50	4386,38	4406,68	4425,13	4447,63	4468,18	4484,60	4498,68	4517,25	4537,64	4560,19
горячая вода	тыс. Гкал	756,25	1072,87	1206,36	1014,19	966,87	969,49	973,96	978,48	982,63	986,85	991,57	996,53	1001,14	1005,34	1010,44	1015,11	1018,84	1022,04	1026,25	1030,88	1036,00
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,05	2,05	2,05	1,96	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. кВт-ч	1328,48	1630,02	1762,53	1402,14	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80	1593,80
на тепловом потреблении	тыс. кВт-ч	1010,52	1296,00	1316,61	1099,98	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01	1185,01
в конденсационном режиме	тыс. кВт-ч	317,95	333,96	445,91	302,16	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80	408,80
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1049,66	1301,40	1384,03	1246,10	1366,07	1368,18	1371,78	1375,42	1378,77	1382,16	1385,96	1389,97	1393,68	1397,06	1401,17	1404,93	1407,94	1410,51	1413,91	1417,64	1421,77
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	460,38	542,04	594,95	529,31	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07	587,07
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	589,28	759,36	789,08	716,79	779,00	781,11	784,71	788,36	791,70	795,10	798,90	802,90	806,61	809,99	814,11	817,87	820,87	823,45	826,84	830,57	834,70
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	346,46	332,40	359,42	377,51	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34	368,34
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	401,00	386,90	394,40	450,70	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90	434,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	144,90	144,40	145,60	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10

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 (ПТК-1)», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 , тыс. тонн условного топлива

Показатель	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	3,71	3,72	3,72	3,72	3,73	3,73	3,73	3,74	3,74	3,74	3,75	3,75	3,76	3,76	3,77	3,77	3,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	3,15	3,15	3,16	3,16	3,16	3,16	3,17	3,17	3,17	3,18	3,18	3,18	3,19	3,19	3,2	3,2	3,2

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» (ПТК-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн условного топлива

Показатель	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	1,36	1,36	1,36	1,37	1,37	1,37	1,37	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Максимальный часовой расход топлива в летний период	1,12	1,12	1,12	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14

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 (ПТК-1)», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	10,242	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957	8,957
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	12,707	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401	12,401
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	22,949	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358	21,358

Табл. 2.6. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ООО «Нижекамская ТЭЦ» (ПТК-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1, тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	3,692	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787	3,787
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	9,210	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185	9,185
ОНЗТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	12,902	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972	12,972

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																
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Филиал АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)»	Природный газ	2828963,9	2828963,9	2828963,93	2828963,93	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9	2828963,9
	Топливный газ	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342	181 342
	мазут	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469	60 469
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731	1 150 731
	мазут	0	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866
Всего в поселении	Природный газ	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695	3 979 695
	Топливный газ	181 342	181 343	181 344	181 345	181 346	181 347	181 348	181 349	181 350	181 351	181 352	181 353	181 354	181 355	181 356	181 357	181 358
	мазут	60 469	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335	63 335

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																
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Филиал АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)»	Природный газ	3473434,1	3473434,1	3473434,14	3473434,14	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1	3473434,1
	Топливный газ	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495	159 495
	мазут	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Природный газ	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506	1 359 506
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Природный газ	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940	4 832 940
	Топливный газ	159 495	159 496	159 497	159 498	159 499	159 500	159 501	159 502	159 503	159 504	159 505	159 506	159 507	159 508	159 509	159 510	159 511
	мазут	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789	82 789

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

1. Разработаны значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии г. Нижнекамска в период 2024 – 2040 гг.
2. Разработаны значения топливно-энергетического баланса источников тепловой энергии г. Нижнекамска.
3. Разработаны 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 2024 – 2040 гг.