

****

**схема теплоснабжения**

**муниципального образования**

**городской округ город Сургут**

**на период ДО 2035 гОДА**

*(актуализация на 2020 год)*

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**Книга 11. Перспективные топливные балансы**

**Заказчик:**

Муниципальное казенное учреждение «Дирекция дорожно-транспортного и жилищно-коммунального комплекса»

**Исполнитель**: ООО «ЛЕКС-Консалтинг»

**Основание:** муниципальный контракт № 09-ГХ от 09.04.2019

**Представитель исполнителя:**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.П. Сандалов

М.П.

**г. Тюмень, 2019**

**Состав документов**

| Наименование документа |
| --- |
| Книга 1. Пояснительная записка |
| Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |
| Книга 3. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |
| Книга 4. Электронная модель систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 5. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |
| Книга 6. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 7. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |
| Книга 8. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии |
| Книга 9. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей |
| Книга 10. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |
| Книга 11. Перспективные топливные балансы |
| Книга 12. Оценка надежности теплоснабжения |
| Книга 13. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение |
| Книга 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа |
| Книга 15. Ценовые (тарифные) последствия» |
| Книга 16. Реестр единых теплоснабжающих организаций |
| Книга 17. Реестр проектов схемы теплоснабжения |
| Книга 18. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |
| Книга 19. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |

**Содержание**

11Глава 11 "Перспективные топливные балансы" 5

11.1 Часть 1. Расчёты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа 5

11.2 Часть 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 79

11.3 Часть 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 79

**Список таблиц**

Таблица 11.1 - Перспективные топливные балансы СГРЭС-1 по Варианту 1 6

Таблица 11.2 - Перспективные топливные балансы СГРЭС-1 по Варианту 3 7

Таблица 11.3 - Перспективные топливные балансы СГРЭС-2 по Варианту 1 8

Таблица 11.4 - Перспективные топливные балансы СГРЭС-2 по Варианту 3 9

Таблица 11.5 - Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута по Варианту 1 10

Таблица 11.6 - Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута по Варианту 3 24

Таблица 11.7 - Перспективные максимальные часовые расходы топлива действующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения по Варианту 1 41

Таблица 11.8 - Перспективные максимальные часовые расходы топлива действующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения по Варианту 3 56

Таблица 11.9 - Перспективные удельные расходы условного топлива источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал по Варианту 1 71

Таблица 11.10 - Перспективные удельные расходы условного топлива источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал по Варианту 3 75

Таблица 11.11 - Новое хозяйство аварийного дизельного топлива котельных СГМУП «Тепловик» 79

# Глава 11 "Перспективные топливные балансы"

В 2019 году на территории г. Сургут введены в эксплуатацию 2 новые котельные СГМУП «ГТС».

Автоматизированная котельная № 9/1 установленной мощностью 6,02 Гкал/ч (дата ввода 11.04.2019 года) работает по двухконтурной схеме. Котельная № 9 с 8-ю водогрейными котлами ВВД-1,8 в 2019году будет ликвидирована. (Заключение ЭПБ на ликвидацию котельной № 58-ДЛ-38301-2018). На котельной имеется источник аварийного дизельного топлива V=4,4м3.

В 2018 году закончилось строительство котельной № 25 п. Лесной установленной мощностью 0,42 Гкал/ч, работающей на электронагреве – дата ввода в эксплуатацию 09.04.2019 года. На котельной установлено два электронагревателя «Эдисон ЭнаТС 250/0,38», по два сетевых и циркуляционных насосов фирмы «Grundfos». Котельная работает по двухконтурной системе (внешний контур теплоснабжения и котловой контур). Для разделения контуров установлены два теплообменника сетевой воды «FUNKE FP 16-53-1-EH». Схема по горячей воде – двухтрубная. Котельная осуществляет теплоснабжение потребителей посёлка Лесной.

## Часть 1. Расчёты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа

Все котельные теплоснабжающих организаций Сургута, используют в качестве основного вида топлива природный или попутный газ, за исключением котельной пос. Лесной (в аренде у СГМУП «ГТС»), использующей в качестве топлива сырую нефть.

Для СГРЭС-1 и СГРЭС-2 основным и резервным топливом является природный и попутный газ, подаваемый по раздельным газопроводам.

Для котельных №№ 1, 2, 3 СГМУП «ГТС» и К-45 ООО «СГЭС» основным и аварийным топливом является природный газ, также подаваемый по раздельным газопроводам.

Аварийное топливо (дизельное) предусмотрено для котельной № 22 и «Ледовый дворец» СГМУП «ГТС».

Для новых 11 котельных в качестве основного топлива будет использоваться природный газ.

Перспективные топливные балансы для источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии по Варианту 1 представлены в таблицах 11.1 – 11.2, по Варианту 3 – в таблицах 11.3 – 11.4.

Перспективные годовые топливные балансы котельных города Сургута по Варианту 1 представлены в таблице 11.5, по варианту 3 – таблице 11.6.

Перспективные часовые топливные балансы по Варианту 1 представлены в таблице 11.7, по Варианту 3 – в таблице 11.8.

Одной из приоритетных задач при разработке Схемы теплоснабжения является снижение топливных затрат при эксплуатации котельных. Результаты расчетов перспективных удельных расходов условного топлива на выработку тепловой энергии по Варианту 1 представлены в таблице 11.9, по Варианту 3 – в таблице 11.10.

Таблица . - Перспективные топливные балансы СГРЭС-1 по Варианту 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Параметр** | **Единицы измерения** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| Всего отпущено с шин ТЭЦ | млн. кВт\*ч | 17762,29 | 18873,13 | 19546,93 | 19969,91 | 20963,97 | 21983,68 | 22107,23 | 22118,32 | 22118,32 |
| Выработка электроэнергии | млн. кВт\*ч | 18641,88 | 19807,73 | 20514,90 | 20958,83 | 22002,11 | 23072,31 | 23201,99 | 23213,62 | 23213,62 |
| На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 18641,88 | 19807,73 | 20514,90 | 20958,83 | 22002,11 | 23072,31 | 23201,99 | 23213,62 | 23213,62 |
| в теплофикационном режиме | млн. кВт\*ч | 1157,95 | 1230,37 | 1274,29 | 1301,87 | 1366,67 | 1433,15 | 1441,20 | 1441,93 | 1441,93 |
| в конденсационном режиме | млн. кВт\*ч | 17483,93 | 18577,36 | 19240,60 | 19656,96 | 20635,44 | 21639,16 | 21760,78 | 21771,70 | 21771,70 |
| Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 879,59 | 1006,75 | 1042,69 | 1065,26 | 1118,28 | 1172,68 | 1179,27 | 1179,86 | 1179,86 |
| на выработку электроэнергии | млн. кВт\*ч | 811,69 | 934,60 | 967,97 | 988,92 | 1038,14 | 1088,64 | 1094,76 | 1095,30 | 1095,30 |
| на отпуск теплоэнергии | млн. кВт\*ч | 67,90 | 72,15 | 74,72 | 76,34 | 80,14 | 84,04 | 84,51 | 84,55 | 84,55 |
| Выработано тепловой энергии, в том числе | Гкал | 1927676,00 | 2048231,36 | 2121356,95 | 2167261,59 | 2275143,31 | 2385808,06 | 2399216,86 | 2400420,38 | 2400420,38 |
| из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов | Гкал | 1927676,00 | 2048231,36 | 2121356,95 | 2167261,59 | 2275143,31 | 2385808,06 | 2399216,86 | 2400420,38 | 2400420,38 |
| УРУТ на выработку электроэнергии | г.у.т./кВт\*ч | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 |
| Суммарный расход условного топлива, в том числе | тыс. т.у.т. | 6043,73 | 6424,24 | 6655,05 | 6799,94 | 7140,45 | 7489,74 | 7532,06 | 7535,86 | 7535,86 |
| Расход условного топлива на выработку электроэнергии | тыс. т.у.т. | 5792,49 | 6154,74 | 6374,48 | 6512,42 | 6836,59 | 7169,13 | 7209,42 | 7213,04 | 7213,04 |
| в теплофикационном режиме | тыс. т.у.т. | 216,87 | 230,43 | 238,66 | 243,82 | 255,96 | 268,41 | 269,91 | 270,05 | 270,05 |
| в конденсационном режиме | тыс. т.у.т. | 5575,62 | 5924,31 | 6135,82 | 6268,60 | 6580,64 | 6900,72 | 6939,51 | 6942,99 | 6942,99 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | тыс. т.у.т. | 251,25 | 269,50 | 280,57 | 287,52 | 303,85 | 320,61 | 322,64 | 322,82 | 322,82 |
| Суммарный расход топлива, в том числе | млн. м3 | 5249,54 | 5276,70 | 5292,91 | 5302,98 | 5326,14 | 5349,42 | 5352,24 | 5352,49 | 5352,49 |
| Расход топлива на выработку электроэнергии | млн. м3 | 5031,31 | 5042,62 | 5049,21 | 5053,24 | 5062,22 | 5070,94 | 5072,00 | 5072,09 | 5072,09 |
| Расход топлива на выработку тепловой энергии | млн. м3 | 218,23 | 234,09 | 243,70 | 249,74 | 263,93 | 278,48 | 280,24 | 280,40 | 280,40 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 |

Таблица . - Перспективные топливные балансы СГРЭС-1 по Варианту 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Параметр** | **Единицы измерения** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| Всего отпущено с шин ТЭЦ | млн. кВт\*ч | 17762,29 | 18873,13 | 19546,93 | 20039,48 | 21196,25 | 21478,75 | 21608,27 | 21814,07 | 21897,45 |
| Выработка электроэнергии | млн. кВт\*ч | 18641,88 | 19807,73 | 20514,90 | 21031,83 | 22245,90 | 22542,39 | 22678,31 | 22894,31 | 22981,82 |
| На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 18641,88 | 19807,73 | 20514,90 | 21031,83 | 22245,90 | 22542,39 | 22678,31 | 22894,31 | 22981,82 |
| в теплофикационном режиме | млн. кВт\*ч | 1157,95 | 1230,37 | 1274,29 | 1306,40 | 1381,82 | 1400,23 | 1408,68 | 1422,09 | 1427,53 |
| в конденсационном режиме | млн. кВт\*ч | 17483,93 | 18577,36 | 19240,60 | 19725,43 | 20864,08 | 21142,15 | 21269,63 | 21472,22 | 21554,29 |
| Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 879,59 | 1006,75 | 1042,69 | 1068,97 | 1130,67 | 1145,74 | 1152,65 | 1163,63 | 1168,08 |
| на выработку электроэнергии | млн. кВт\*ч | 811,69 | 934,60 | 967,97 | 992,36 | 1049,64 | 1063,63 | 1070,05 | 1080,24 | 1084,37 |
| на отпуск теплоэнергии | млн. кВт\*ч | 67,90 | 72,15 | 74,72 | 76,61 | 81,03 | 82,11 | 82,60 | 83,39 | 83,71 |
| Выработано тепловой энергии, в том числе | Гкал | 1927676,00 | 2048231,36 | 2121356,95 | 2174810,93 | 2300351,97 | 2331010,61 | 2345065,92 | 2367401,31 | 2376450,29 |
| из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов | Гкал | 1927676,00 | 2048231,36 | 2121356,95 | 2174810,93 | 2300351,97 | 2331010,61 | 2345065,92 | 2367401,31 | 2376450,29 |
| УРУТ на выработку электроэнергии | г.у.т./кВт\*ч | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 | 324,40 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 |
| Суммарный расход условного топлива, в том числе | тыс. т.у.т. | 6043,73 | 6424,24 | 6655,05 | 6823,77 | 7220,01 | 7316,78 | 7361,14 | 7431,64 | 7460,20 |
| Расход условного топлива на выработку электроэнергии | тыс. т.у.т. | 5792,49 | 6154,74 | 6374,48 | 6535,10 | 6912,34 | 7004,47 | 7046,70 | 7113,82 | 7141,01 |
| в теплофикационном режиме | тыс. т.у.т. | 216,87 | 230,43 | 238,66 | 244,67 | 258,79 | 262,24 | 263,82 | 266,34 | 267,35 |
| в конденсационном режиме | тыс. т.у.т. | 5575,62 | 5924,31 | 6135,82 | 6290,43 | 6653,55 | 6742,23 | 6782,88 | 6847,48 | 6873,66 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | тыс. т.у.т. | 251,25 | 269,50 | 280,57 | 288,66 | 307,67 | 312,31 | 314,44 | 317,82 | 319,19 |
| Суммарный расход топлива, в том числе | млн. м3 | 5249,54 | 5276,70 | 5292,91 | 5304,62 | 5331,44 | 5337,96 | 5340,94 | 5345,65 | 5347,56 |
| Расход топлива на выработку электроэнергии | млн. м3 | 5031,31 | 5042,62 | 5049,21 | 5053,89 | 5064,20 | 5066,68 | 5067,81 | 5069,59 | 5070,31 |
| Расход топлива на выработку тепловой энергии | млн. м3 | 218,23 | 234,09 | 243,70 | 250,73 | 267,24 | 271,27 | 273,12 | 276,06 | 277,25 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 |

Таблица . - Перспективные топливные балансы СГРЭС-2 по Варианту 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Параметр** | **Единицы измерения** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| Отпуск электроэнергии | млн. кВт\*ч | 29634,93 | 31112,45 | 31369,92 | 31471,21 | 34960,31 | 36121,95 | 37624,26 | 38294,01 | 38756,38 |
| Выработка электроэнергии | млн. кВт\*ч | 30436,67 | 31954,16 | 32218,59 | 32322,62 | 35906,12 | 37099,19 | 38642,14 | 39330,01 | 39804,88 |
| На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 25155,45 | 26409,64 | 26628,19 | 26714,16 | 29675,87 | 30661,92 | 31937,15 | 32505,66 | 32898,14 |
| в теплофикационном режиме | млн. кВт\*ч | 436,31 | 458,06 | 461,85 | 463,34 | 514,71 | 531,81 | 553,93 | 563,79 | 570,60 |
| в конденсационном режиме | млн. кВт\*ч | 24719,14 | 25951,58 | 26166,34 | 26250,82 | 29161,16 | 30130,11 | 31383,22 | 31941,87 | 32327,54 |
| На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 5281,22 | 5544,53 | 5590,41 | 5608,46 | 6230,25 | 6437,26 | 6704,99 | 6824,35 | 6906,74 |
| в конденсационном режиме | млн. кВт\*ч | 5281,22 | 5544,53 | 5590,41 | 5608,46 | 6230,25 | 6437,26 | 6704,99 | 6824,35 | 6906,74 |
| Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 801,74 | 841,71 | 848,68 | 851,42 | 945,81 | 977,24 | 1017,88 | 1036,00 | 1048,51 |
| на выработку электроэнергии | млн. кВт\*ч | 779,77 | 818,65 | 825,42 | 828,09 | 919,89 | 950,46 | 989,99 | 1007,61 | 1019,78 |
| на отпуск теплоэнергии | млн. кВт\*ч | 21,97 | 23,06 | 23,25 | 23,33 | 25,92 | 26,78 | 27,89 | 28,39 | 28,73 |
| Выработано тепловой энергии, в том числе | Гкал | 1172561,00 | 1231021,95 | 1241209,17 | 1245216,76 | 1383269,78 | 1429232,14 | 1488673,78 | 1515173,64 | 1533468,00 |
| из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов | Гкал | 1172561,00 | 1231021,95 | 1241209,17 | 1245216,76 | 1383269,78 | 1429232,14 | 1488673,78 | 1515173,64 | 1533468,00 |
| УРУТ на выработку электроэнергии | г.у.т./кВт\*ч | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 |
| Суммарный расход условного топлива, в том числе | тыс. т.у.т. | 8824,24 | 9265,89 | 9342,84 | 9373,12 | 10416,04 | 10763,26 | 11212,31 | 11412,50 | 11550,71 |
| Расход условного топлива на выработку электроэнергии | тыс. т.у.т. | 8664,75 | 9096,76 | 9172,04 | 9201,65 | 10221,81 | 10561,45 | 11000,70 | 11196,52 | 11331,71 |
| на агрегатах паротурбинного топлива | тыс. т.у.т. | 7515,90 | 7890,63 | 7955,93 | 7981,61 | 8866,51 | 9161,12 | 9542,13 | 9711,99 | 9829,25 |
| на агрегатах парогазового цикла | тыс. т.у.т. | 1148,85 | 1206,13 | 1216,11 | 1220,04 | 1355,30 | 1400,33 | 1458,57 | 1484,54 | 1502,46 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | тыс. т.у.т. | 159,49 | 169,13 | 170,81 | 171,47 | 194,23 | 201,81 | 211,61 | 215,98 | 219,00 |
| Суммарный расход топлива, в том числе | млн. м3 | 7651,45 | 7660,11 | 7661,62 | 7662,21 | 7682,57 | 7689,34 | 7698,09 | 7701,99 | 7704,67 |
| Расход топлива на выработку электроэнергии | млн. м3 | 7513,16 | 7513,46 | 7513,51 | 7513,53 | 7514,16 | 7514,36 | 7514,60 | 7514,71 | 7514,78 |
| Расход топлива на выработку тепловой энергии | млн. м3 | 138,29 | 146,65 | 148,11 | 148,68 | 168,42 | 174,99 | 183,49 | 187,28 | 189,89 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 |

Таблица . - Перспективные топливные балансы СГРЭС-2 по Варианту 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Параметр** | **Единицы измерения** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| Отпуск электроэнергии | млн. кВт\*ч | 29634,93 | 31112,45 | 31369,92 | 31471,21 | 34960,31 | 36121,95 | 37624,26 | 38294,01 | 38756,38 |
| Выработка электроэнергии | млн. кВт\*ч | 30436,67 | 31954,16 | 32218,59 | 32322,62 | 35906,12 | 37099,19 | 38642,14 | 39330,01 | 39804,88 |
| На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 25155,45 | 26409,64 | 26628,19 | 26714,16 | 29675,87 | 30661,92 | 31937,15 | 32505,66 | 32898,14 |
| в теплофикационном режиме | млн. кВт\*ч | 436,31 | 458,06 | 461,85 | 463,34 | 514,71 | 531,81 | 553,93 | 563,79 | 570,60 |
| в конденсационном режиме | млн. кВт\*ч | 24719,14 | 25951,58 | 26166,34 | 26250,82 | 29161,16 | 30130,11 | 31383,22 | 31941,87 | 32327,54 |
| На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 5281,22 | 5544,53 | 5590,41 | 5608,46 | 6230,25 | 6437,26 | 6704,99 | 6824,35 | 6906,74 |
| в конденсационном режиме | млн. кВт\*ч | 5281,22 | 5544,53 | 5590,41 | 5608,46 | 6230,25 | 6437,26 | 6704,99 | 6824,35 | 6906,74 |
| Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт\*ч | 801,74 | 841,71 | 848,68 | 851,42 | 945,81 | 977,24 | 1017,88 | 1036,00 | 1048,51 |
| на выработку электроэнергии | млн. кВт\*ч | 779,77 | 818,65 | 825,42 | 828,09 | 919,89 | 950,46 | 989,99 | 1007,61 | 1019,78 |
| на отпуск теплоэнергии | млн. кВт\*ч | 21,97 | 23,06 | 23,25 | 23,33 | 25,92 | 26,78 | 27,89 | 28,39 | 28,73 |
| Выработано тепловой энергии, в том числе | Гкал | 1172561,00 | 1231021,95 | 1241209,17 | 1245216,76 | 1383269,78 | 1429232,14 | 1488673,78 | 1515173,64 | 1533468,00 |
| из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов | Гкал | 1172561,00 | 1231021,95 | 1241209,17 | 1245216,76 | 1383269,78 | 1429232,14 | 1488673,78 | 1515173,64 | 1533468,00 |
| УРУТ на выработку электроэнергии | г.у.т./кВт\*ч | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 | 292,38 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 |
| Суммарный расход условного топлива, в том числе | тыс. т.у.т. | 8824,24 | 9265,89 | 9342,84 | 9373,12 | 10416,04 | 10763,26 | 11212,31 | 11412,50 | 11550,71 |
| Расход условного топлива на выработку электроэнергии | тыс. т.у.т. | 8664,75 | 9096,76 | 9172,04 | 9201,65 | 10221,81 | 10561,45 | 11000,70 | 11196,52 | 11331,71 |
| на агрегатах паротурбинного топлива | тыс. т.у.т. | 7515,90 | 7890,63 | 7955,93 | 7981,61 | 8866,51 | 9161,12 | 9542,13 | 9711,99 | 9829,25 |
| на агрегатах парогазового цикла | тыс. т.у.т. | 1148,85 | 1206,13 | 1216,11 | 1220,04 | 1355,30 | 1400,33 | 1458,57 | 1484,54 | 1502,46 |
| Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | тыс. т.у.т. | 159,49 | 169,13 | 170,81 | 171,47 | 194,23 | 201,81 | 211,61 | 215,98 | 219,00 |
| Суммарный расход топлива, в том числе | млн. м3 | 7651,45 | 7660,11 | 7661,62 | 7662,21 | 7682,57 | 7689,34 | 7698,09 | 7701,99 | 7704,67 |
| Расход топлива на выработку электроэнергии | млн. м3 | 7513,16 | 7513,46 | 7513,51 | 7513,53 | 7514,16 | 7514,36 | 7514,60 | 7514,71 | 7514,78 |
| Расход топлива на выработку тепловой энергии | млн. м3 | 138,29 | 146,65 | 148,11 | 148,68 | 168,42 | 174,99 | 183,49 | 187,28 | 189,89 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 |

Таблица . - Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута по Варианту 1

| **Параметр** | **Единицы измерения** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная К-45 ООО «СГЭС», г. Сургут, ул. Крылова 55/2*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 116745,00 | 116745,00 | 116745,00 | 116745,00 | 277870,68 | 356578,06 | 552813,98 | 596085,91 | 606651,16 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 17728,41 | 17728,41 | 17728,41 | 17728,41 | 42196,28 | 54148,45 | 83948,02 | 90519,12 | 92123,51 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 15524,00 | 15524,00 | 15524,00 | 15524,00 | 36949,46 | 47415,46 | 73509,65 | 79263,67 | 80668,57 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7994 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 |
| ***Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7994 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 |
| ***Пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС), г. Сургут ул.Мира д.40*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 50912,00 | 78699,98 | 78699,98 | 86249,32 | 103908,64 | 103908,64 | 113571,56 | 115937,75 | 117028,34 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 7787,43 | 12341,60 | 12341,60 | 13578,86 | 16473,05 | 16473,05 | 18056,71 | 18444,50 | 18623,24 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 6771,68 | 10731,83 | 10731,83 | 11807,71 | 14324,39 | 14324,39 | 15701,48 | 16038,70 | 16194,12 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №1 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 91358,00 | 91358,00 | 92864,61 | 92864,61 | 104566,70 | 135145,92 | 175280,20 | 164135,29 | 164326,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 13816,46 | 13816,46 | 14063,38 | 14063,38 | 15981,24 | 20992,87 | 27570,47 | 25743,93 | 25775,27 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 12014,32 | 12014,32 | 12229,03 | 12229,03 | 13896,73 | 18254,67 | 23974,32 | 22386,03 | 22413,28 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №2 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 148316,00 | 145757,09 | 145367,84 | 160872,77 | 160872,77 | 160872,77 | 160872,77 | 160872,77 | 160872,77 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 22784,04 | 22364,66 | 22300,86 | 24841,97 | 24841,97 | 24841,97 | 24841,97 | 24841,97 | 24841,97 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 19812,21 | 19447,53 | 19392,05 | 21601,71 | 21601,71 | 21601,71 | 21601,71 | 21601,71 | 21601,71 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №3 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 175399,00 | 177812,75 | 177812,75 | 177812,75 | 177812,75 | 178080,44 | 178028,35 | 178028,35 | 184280,82 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 27123,72 | 27519,31 | 27519,31 | 27519,31 | 27519,31 | 27563,18 | 27554,64 | 27554,64 | 28579,36 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 23585,84 | 23929,83 | 23929,83 | 23929,83 | 23929,83 | 23967,98 | 23960,56 | 23960,56 | 24851,62 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №5 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 18460,00 | 18558,28 | 21700,56 | 21700,56 | 22192,16 | 22192,16 | 22192,16 | 17697,75 | 17697,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2583,79 | 2599,90 | 3114,88 | 3114,88 | 3195,45 | 3195,45 | 3195,45 | 2458,86 | 2458,86 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2246,77 | 2260,78 | 2708,59 | 2708,59 | 2778,65 | 2778,65 | 2778,65 | 2138,14 | 2138,14 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №6 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11900,00 | 11900,00 | 11900,00 | 11900,00 | 22692,59 | 22692,59 | 22692,59 | 22692,59 | 22692,59 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1950,09 | 1950,09 | 1950,09 | 1950,09 | 3718,89 | 3718,89 | 3718,89 | 3718,89 | 3718,89 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1695,73 | 1695,73 | 1695,73 | 1695,73 | 3233,81 | 3233,81 | 3233,81 | 3233,81 | 3233,81 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №7 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №9 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9259,00 | ликвидация котельной | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1639,04 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1425,25 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 |
| ***Котельная №9/1 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | - | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | - | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | - | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | - | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | - | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 |
| ***Котельная №13+Котельная №14 СГМУП «ГТС»\**** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 171841,00 | 182457,64 | 182457,64 | 182457,64 | 183737,04 | 183737,04 | 186446,33 | 204860,54 | 204860,54 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 26287,14 | 28027,10 | 28027,10 | 28027,10 | 28236,78 | 28236,78 | 28680,81 | 31698,71 | 31698,71 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 22858,38 | 24371,39 | 24371,39 | 24371,39 | 24553,72 | 24553,72 | 24939,83 | 27564,10 | 27564,10 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №21 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №22 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4762,00 | 4762,00 | 6311,33 | 13777,13 | 13777,13 | 13777,13 | 13777,13 | 13777,13 | 13777,13 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 792,30 | 792,30 | 1046,22 | 2269,79 | 2269,79 | 2269,79 | 2269,79 | 2269,79 | 2269,79 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 688,96 | 688,96 | 909,76 | 1973,73 | 1973,73 | 1973,73 | 1973,73 | 1973,73 | 1973,73 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №23 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №24 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №25 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | - | 898,19 | 898,19 | 898,19 | 789,20 | 789,20 | 789,20 | 789,20 | 789,20 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | - | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | - | 130,94 | 130,94 | 130,94 | 115,05 | 115,05 | 115,05 | 115,05 | 115,05 |
| Расход натурального топлива | тыс. кВт | - | 1091,15 | 1091,15 | 1091,15 | 958,75 | 958,75 | 958,75 | 958,75 | 958,75 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №1 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 20604,93 | 20604,93 | 21617,19 | 21617,19 | 20522,33 | 20522,33 | 20522,33 | 91040,58 | 109211,25 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3431,10 | 3431,10 | 3595,59 | 3595,59 | 3417,68 | 3417,68 | 3417,68 | 14876,89 | 17829,63 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2983,56 | 2983,56 | 3126,60 | 3126,60 | 2971,89 | 2971,89 | 2971,89 | 12936,41 | 15504,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №5 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6398,98 | 6398,98 | 6398,98 | 6398,98 | 5445,23 | 5445,23 | 7208,36 | 7276,45 | 7276,45 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1127,09 | 1127,09 | 1127,09 | 1127,09 | 972,11 | 972,11 | 1258,62 | 1269,68 | 1269,68 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 980,08 | 980,08 | 980,08 | 980,08 | 845,31 | 845,31 | 1094,45 | 1104,07 | 1104,07 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №8 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12707,18 | 12604,31 | 12279,26 | 12279,26 | 12135,85 | 12135,85 | 13339,37 | 13339,37 | 13339,37 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2040,66 | 2023,94 | 1971,12 | 1971,12 | 1947,82 | 1947,82 | 2143,39 | 2143,39 | 2143,39 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1774,48 | 1759,94 | 1714,01 | 1714,01 | 1693,75 | 1693,75 | 1863,81 | 1863,81 | 1863,81 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №9 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2059,30 | 2059,30 | 2059,30 | 2059,30 | консервация | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 447,78 | 447,78 | 447,78 | 447,78 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 389,37 | 389,37 | 389,37 | 389,37 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,1 | 8050,1 | 8050,1 |
| ***Котельная №11 СГМУП «Тепловик»\*\**** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №12 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная ООО «Газпром трансгаз Сургут», г. Сургут Северный промрайон ул. Производственная 17*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7980 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 |
| ***Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод», г. Сургут, ш Нефтеюганское 2*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 |
| ***Котельная ООО УК "СЗТК", г. Сургут ул. Автомобилистов 3*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 |
| ***Котельная №1+Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная пос. Лесной СГМУП "Городские тепловые сети"\*\*\**** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 466,00 | в резерве | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 250,26 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 111,54 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 78,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 9800 |
| ***Котельная АО «Горремстрой», г. Сургут, Нефтеюганское ш., 21*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ОАО «Аэропорт Сургут», ул. Аэрофлотская 49/1*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «ТВС-сервис», ул. Инженерная 20 стр.2*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «Технические системы», ш.Нефтеюганское, д.64*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 |
| ***Котельная ООО «СКАТ-База», ул. Монтажная, 4*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***БМК-45*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 95111,06 | 95111,06 | 102300,95 | 102300,95 | 102300,95 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 15617,24 | 15617,24 | 16797,82 | 16797,82 | 16797,82 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 13580,21 | 13580,21 | 14606,80 | 14606,80 | 14606,80 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Блочно-модульная котельная 48 мкр.*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 10560,42 | 10560,42 | 10560,42 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1734,02 | 1734,02 | 1734,02 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1507,84 | 1507,84 | 1507,84 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная п. Снежный*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2021 году | | | 3565,14 | 3565,14 | 3565,14 | 3565,14 | 3565,14 | 3565,14 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 585,40 | 585,40 | 585,40 | 585,40 | 585,40 | 585,40 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 509,04 | 509,04 | 509,04 | 509,04 | 509,04 | 509,04 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная мкр. 51 (проект)*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 32320,99 | 33050,47 | 33050,47 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5307,11 | 5426,89 | 5426,89 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 4614,88 | 4719,03 | 4719,03 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 134,13 | 45518,61 | 241517,96 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 22,02 | 7474,16 | 39657,25 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 19,15 | 6499,27 | 34484,56 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №10 (проект)*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2025 году | | | | | | 53320,74 | 145685,16 | 145685,16 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 8755,27 | 23921,50 | 23921,50 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 7613,27 | 20801,31 | 20801,31 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная кв. П-9*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 13335,90 | 16483,03 | 16483,03 | 16483,03 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2189,75 | 2706,51 | 2706,51 | 2706,51 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1904,13 | 2353,49 | 2353,49 | 2353,49 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ЦЖ-1, 2*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 42133,09 | 96055,47 | 96055,47 | 96055,47 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 6918,25 | 15772,31 | 15772,31 | 15772,31 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 6015,87 | 13715,05 | 13715,05 | 13715,05 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная кв. П-12*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 2243,58 | 4163,19 | 4163,19 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 368,40 | 683,60 | 683,60 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 320,34 | 594,43 | 594,43 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 9760,13 | 9760,13 | 9760,13 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1602,61 | 1602,61 | 1602,61 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1393,58 | 1393,58 | 1393,58 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Новая ПВК*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 227585,35 | 364302,06 | 401035,70 | 414117,85 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 37369,52 | 59818,40 | 65850,06 | 67998,15 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 32495,23 | 52016,00 | 57260,92 | 59128,83 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| \* - Котельная №13 и Котельная №14 СГМУП "ГТС" рассматриваются единым блоком. Данные по выработке тепловой энергии рассматриваемых котельных в базовом году были предоставлены без рабивки на Котельную №13 и Котельную №14, т.е. значения выработки тепловой энергии по этим котельным представлены одним обобщенным значением (величиной) | | | | | | | | | | |
| \*\* - Котельная № 10 пос. Снежный выведена в резерв и включается только в летний период, при необходимости, в работе находится котельная №11 пос. Снежный | | | | | | | | | | |
| \*\*\* - В 2018 году закончилось строительство котельной № 25 п. Лесной, работающей на электронагреве – дата ввода в эксплуатацию 09.04.2019 года. На котельной установлено два электронагревателя «Эдисон ЭнаТС 250/0,38» | | | | | | | | | | |

Таблица . - Перспективные годовые балансы топлива котельных города Сургута по Варианту 3

| **Параметр** | **Единицы измерения** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная К-45 ООО «СГЭС», г. Сургут, ул. Крылова 55/2*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 116745,00 | 116745,00 | 116745,00 | 116745,00 | 277870,68 | 356578,06 | 552813,98 | 596085,91 | 606651,16 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 17728,41 | 17728,41 | 17728,41 | 17728,41 | 42196,28 | 54148,45 | 83948,02 | 90519,12 | 92123,51 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 15524,00 | 15524,00 | 15524,00 | 15524,00 | 36949,46 | 47415,46 | 73509,65 | 79263,67 | 80668,57 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7994 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 |
| ***Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 | 741,43 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 | 649,24 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7994 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 | 7994,0 |
| ***Пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС), г. Сургут ул.Мира д.40*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 50912,00 | 78699,98 | 78699,98 | 78699,98 | 78699,98 | 53035,98 | 62698,90 | 65065,09 | 66155,68 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 7787,43 | 12341,60 | 12341,60 | 12341,60 | 12341,60 | 8135,53 | 9719,19 | 10106,98 | 10285,72 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 6771,68 | 10731,83 | 10731,83 | 10731,83 | 10731,83 | 7074,37 | 8451,47 | 8788,68 | 8944,10 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №1 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 91358,00 | 91358,00 | 92864,61 | 92864,61 | 104566,70 | 135145,92 | 175280,20 | 164135,29 | 164326,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 13816,46 | 13816,46 | 14063,38 | 14063,38 | 15981,24 | 20992,87 | 27570,47 | 25743,93 | 25775,27 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 12014,32 | 12014,32 | 12229,03 | 12229,03 | 13896,73 | 18254,67 | 23974,32 | 22386,03 | 22413,28 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №2 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 148316,00 | 145757,09 | 145367,84 | 160872,77 | 160872,77 | 160872,77 | 160872,77 | 160872,77 | 160872,77 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 22784,04 | 22364,66 | 22300,86 | 24841,97 | 24841,97 | 24841,97 | 24841,97 | 24841,97 | 24841,97 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 19812,21 | 19447,53 | 19392,05 | 21601,71 | 21601,71 | 21601,71 | 21601,71 | 21601,71 | 21601,71 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №3 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 175399,00 | 177812,75 | 177812,75 | 177812,75 | 177812,75 | 178080,44 | 178028,35 | 178028,35 | 184280,82 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 27123,72 | 27519,31 | 27519,31 | 27519,31 | 27519,31 | 27563,18 | 27554,64 | 27554,64 | 28579,36 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 23585,84 | 23929,83 | 23929,83 | 23929,83 | 23929,83 | 23967,98 | 23960,56 | 23960,56 | 24851,62 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №5 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 18460,00 | 18558,28 | 21700,56 | 21700,56 | 22192,16 | 22192,16 | 22192,16 | 17697,75 | 17697,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2583,79 | 2599,90 | 3114,88 | 3114,88 | 3195,45 | 3195,45 | 3195,45 | 2458,86 | 2458,86 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2246,77 | 2260,78 | 2708,59 | 2708,59 | 2778,65 | 2778,65 | 2778,65 | 2138,14 | 2138,14 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №6 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11900,00 | 11900,00 | 11900,00 | 11900,00 | 22692,59 | 22692,59 | 22692,59 | 22692,59 | 22692,59 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1950,09 | 1950,09 | 1950,09 | 1950,09 | 3718,89 | 3718,89 | 3718,89 | 3718,89 | 3718,89 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1695,73 | 1695,73 | 1695,73 | 1695,73 | 3233,81 | 3233,81 | 3233,81 | 3233,81 | 3233,81 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №7 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 | 12974,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 | 2162,59 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 | 1880,51 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №9 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9259,00 | ликвидация котельной | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1639,04 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1425,25 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 |
| ***Котельная №9/1 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | - | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 | 9863,22 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | - | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | - | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 | 1616,48 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | - | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 | 1405,64 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | - | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 | 8050,00 |
| ***Котельная №13+Котельная №14 СГМУП «ГТС»\**** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 171841,00 | 182457,64 | 182457,64 | 182457,64 | 183737,04 | 183737,04 | 186446,33 | 204860,54 | 204860,54 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 26287,14 | 28027,10 | 28027,10 | 28027,10 | 28236,78 | 28236,78 | 28680,81 | 31698,71 | 31698,71 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 22858,38 | 24371,39 | 24371,39 | 24371,39 | 24553,72 | 24553,72 | 24939,83 | 27564,10 | 27564,10 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №21 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 | 10842,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 | 1302,91 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №22 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4762,00 | 4762,00 | 6311,33 | 13777,13 | 13777,13 | 13777,13 | 13777,13 | 13777,13 | 13777,13 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 792,30 | 792,30 | 1046,22 | 2269,79 | 2269,79 | 2269,79 | 2269,79 | 2269,79 | 2269,79 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 688,96 | 688,96 | 909,76 | 1973,73 | 1973,73 | 1973,73 | 1973,73 | 1973,73 | 1973,73 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №23 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 | 10640,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 | 1363,27 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 | 1185,45 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №24 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 | 3107,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 | 429,27 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 | 373,27 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №25 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | - | 898,19 | 898,19 | 898,19 | 789,20 | 789,20 | 789,20 | 789,20 | 789,20 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | - | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | - | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 56,86 | 56,86 | 56,86 | 56,86 | 56,86 |
| Расход натурального топлива | тыс. кВт | - | 606,26 | 606,26 | 606,26 | 473,86 | 473,86 | 473,86 | 473,86 | 473,86 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 | 1564,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 | 249,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 | 217,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 | 8838,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 | 1422,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 | 1239,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 | 19933,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 | 3121,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 | 2719,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 | 3704,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 | 585,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 | 510,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 | 6715,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 | 1079,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 | 940,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 | 4819,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 | 758,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 | 661,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 | 12568,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 | 1979,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 | 1724,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 | 32160,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 | 5118,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 | 4460,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 | 38101,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 | 5878,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 | 5121,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 | 6740,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 | 1073,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 | 14357,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 | 2214,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 | 1928,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 | 1542,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 | 237,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 | 207,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 | 6135,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 | 990,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 | 863,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 | 29348,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 | 4703,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 | 4098,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 | 8036,0 |
| ***Котельная №1 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 20604,93 | 20604,93 | 21617,19 | 21617,19 | 20522,33 | 20522,33 | 20522,33 | 91040,58 | 109211,25 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3431,10 | 3431,10 | 3595,59 | 3595,59 | 3417,68 | 3417,68 | 3417,68 | 14876,89 | 17829,63 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2983,56 | 2983,56 | 3126,60 | 3126,60 | 2971,89 | 2971,89 | 2971,89 | 12936,41 | 15504,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №5 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6398,98 | 6398,98 | 6398,98 | 6398,98 | 5445,23 | 5445,23 | 7208,36 | 7276,45 | 7276,45 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1127,09 | 1127,09 | 1127,09 | 1127,09 | 972,11 | 972,11 | 1258,62 | 1269,68 | 1269,68 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 980,08 | 980,08 | 980,08 | 980,08 | 845,31 | 845,31 | 1094,45 | 1104,07 | 1104,07 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №8 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 12707,18 | 12604,31 | 12279,26 | 12279,26 | 12135,85 | 12135,85 | 13339,37 | 13339,37 | 13339,37 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2040,66 | 2023,94 | 1971,12 | 1971,12 | 1947,82 | 1947,82 | 2143,39 | 2143,39 | 2143,39 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1774,48 | 1759,94 | 1714,01 | 1714,01 | 1693,75 | 1693,75 | 1863,81 | 1863,81 | 1863,81 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №9 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2059,30 | 2059,30 | 2059,30 | 2059,30 | консервация | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 447,78 | 447,78 | 447,78 | 447,78 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 389,37 | 389,37 | 389,37 | 389,37 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,1 | 8050,1 | 8050,1 |
| ***Котельная №11 СГМУП «Тепловик»\*\**** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 | 7215,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 | 1421,89 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 | 1236,43 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная №12 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 | 811,79 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 | 136,31 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 | 118,53 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 | 8050,0 |
| ***Котельная ООО «Газпром трансгаз Сургут», г. Сургут Северный промрайон ул. Производственная 17*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 | 35770,40 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 | 6737,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 | 5910,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7980 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 | 7979,5 |
| ***Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод», г. Сургут, ш Нефтеюганское 2*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 | 14805,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 | 2496,60 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 | 2170,90 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 | 8050,2 |
| ***Котельная ООО УК "СЗТК", г. Сургут ул. Автомобилистов 3*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 | 10770,63 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 | 2370,40 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 | 2079,30 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 |
| ***Котельная №1+Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 | 5840,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 | 1035,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 | 900,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная пос. Лесной СГМУП "Городские тепловые сети"\*\*\**** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 466,00 | в резерве | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 250,26 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 111,54 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 78,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 9800 |
| ***Котельная АО «Горремстрой», г. Сургут, Нефтеюганское ш., 21*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 | 1760,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 | 228,83 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 | 198,98 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ОАО «Аэропорт Сургут», ул. Аэрофлотская 49/1*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 | 16106,13 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 | 2590,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 | 2252,50 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «ТВС-сервис», ул. Инженерная 20 стр.2*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 | 6107,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 | 1161,00 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 | 1009,56 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «Технические системы», ш.Нефтеюганское, д.64*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 | 2168,72 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 | 247,69 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 |
| ***Котельная ООО «СКАТ-База», ул. Монтажная, 4*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 | 5322,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 | 778,06 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 | 677,00 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***БМК-45*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 95111,06 | 95111,06 | 102300,95 | 102300,95 | 102300,95 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 15617,24 | 15617,24 | 16797,82 | 16797,82 | 16797,82 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 13580,21 | 13580,21 | 14606,80 | 14606,80 | 14606,80 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Блочно-модульная котельная 48 мкр.*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 10560,42 | 10560,42 | 10560,42 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1734,02 | 1734,02 | 1734,02 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1507,84 | 1507,84 | 1507,84 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная п. Снежный*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2021 году | | | 3565,14 | 3565,14 | 3565,14 | 3565,14 | 3565,14 | 3565,14 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 585,40 | 585,40 | 585,40 | 585,40 | 585,40 | 585,40 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 509,04 | 509,04 | 509,04 | 509,04 | 509,04 | 509,04 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная мкр. 51 (проект)*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 32320,99 | 33050,47 | 33050,47 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5307,11 | 5426,89 | 5426,89 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 4614,88 | 4719,03 | 4719,03 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 134,13 | 45518,61 | 241517,96 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 22,02 | 7474,16 | 39657,25 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 19,15 | 6499,27 | 34484,56 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №10 (проект)*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 311591,77 | 385410,79 | 477775,21 | 477775,21 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 51163,37 | 63284,45 | 78450,69 | 78450,69 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 44489,89 | 55029,96 | 68217,99 | 68217,99 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная кв. П-9*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 13335,90 | 16483,03 | 16483,03 | 16483,03 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2189,75 | 2706,51 | 2706,51 | 2706,51 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1904,13 | 2353,49 | 2353,49 | 2353,49 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ЦЖ-1, 2*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 42133,09 | 96055,47 | 96055,47 | 96055,47 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 6918,25 | 15772,31 | 15772,31 | 15772,31 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 6015,87 | 13715,05 | 13715,05 | 13715,05 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная кв. П-12*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 2243,58 | 4163,19 | 4163,19 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 368,40 | 683,60 | 683,60 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 320,34 | 594,43 | 594,43 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 9760,13 | 9760,13 | 9760,13 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1602,61 | 1602,61 | 1602,61 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1393,58 | 1393,58 | 1393,58 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Новая ПВК*** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 26947,20 | 142486,79 | 157031,97 | 160612,68 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4424,73 | 23396,33 | 25784,65 | 26372,60 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 3847,59 | 20344,64 | 22421,43 | 22932,70 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| \* - Котельная №13 и Котельная №14 СГМУП "ГТС" рассматриваются единым блоком. Данные по выработке тепловой энергии рассматриваемых котельных в базовом году были предоставлены без рабивки на Котельную №13 и Котельную №14, т.е. значения выработки тепловой энергии по этим котельным представлены одним обобщенным значением (величиной) | | | | | | | | | | |
| \*\* - Котельная № 10 пос. Снежный выведена в резерв и включается только в летний период, при необходимости, в работе находится котельная №11 пос. Снежный | | | | | | | | | | |
| \*\*\* - В 2018 году закончилось строительство котельной № 25 п. Лесной, работающей на электронагреве – дата ввода в эксплуатацию 09.04.2019 года. На котельной установлено два электронагревателя «Эдисон ЭнаТС 250/0,38» | | | | | | | | | | |

Таблица . - Перспективные максимальные часовые расходы топлива действующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения по Варианту 1

| **Параметр** | **Единицы измерения** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***СГРЭС-1, г. Сургут, п. Кедровый*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 542,359 | 567,729 | 582,739 | 591,959 | 614,379 | 637,319 | 640,089 | 640,389 | 640,389 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 689,92 | 733,36 | 759,71 | 776,25 | 815,12 | 854,99 | 859,82 | 860,26 | 860,26 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 599,26 | 602,36 | 604,21 | 605,36 | 608,01 | 610,66 | 610,99 | 611,01 | 611,01 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 |
| ***Сургутская ГРЭС-2, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 218,998 | 232,677 | 234,576 | 235,517 | 265,805 | 275,504 | 288,597 | 295,150 | 299,564 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1007,33 | 1057,75 | 1066,53 | 1069,99 | 1189,05 | 1228,68 | 1279,94 | 1302,80 | 1318,57 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 873,45 | 874,44 | 874,61 | 874,68 | 877,01 | 877,78 | 878,78 | 879,22 | 879,53 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 |
| ***Котельная К-45 ООО «СГЭС», г. Сургут, ул. Крылова 55/2*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 45,273 | 45,273 | 45,273 | 45,273 | 81,042 | 97,863 | 140,673 | 149,369 | 151,793 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 4,82 | 6,18 | 9,58 | 10,33 | 10,52 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 4,22 | 5,41 | 8,39 | 9,05 | 9,21 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 |
| ***Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 |
| ***Пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС), г. Сургут ул.Мира д.40*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 175,855 | 181,655 | 181,655 | 183,135 | 186,655 | 186,655 | 188,965 | 189,555 | 189,815 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,889 | 1,409 | 1,409 | 1,550 | 1,880 | 1,880 | 2,061 | 2,106 | 2,126 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,773 | 1,225 | 1,225 | 1,348 | 1,635 | 1,635 | 1,792 | 1,831 | 1,849 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №1 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 30,618 | 30,618 | 30,923 | 30,923 | 32,846 | 40,060 | 49,924 | 47,342 | 47,392 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1,577 | 1,577 | 1,605 | 1,605 | 1,824 | 2,396 | 3,147 | 2,939 | 2,942 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1,371 | 1,371 | 1,396 | 1,396 | 1,586 | 2,084 | 2,737 | 2,555 | 2,559 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №2 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 69,534 | 68,845 | 68,731 | 71,649 | 71,649 | 71,649 | 71,649 | 71,649 | 71,649 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2,601 | 2,553 | 2,546 | 2,836 | 2,836 | 2,836 | 2,836 | 2,836 | 2,836 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2,262 | 2,220 | 2,214 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №3 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 83,463 | 83,924 | 83,924 | 83,924 | 83,924 | 83,994 | 83,898 | 83,898 | 85,397 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3,096 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 3,146 | 3,146 | 3,146 | 3,262 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2,692 | 2,732 | 2,732 | 2,732 | 2,732 | 2,736 | 2,735 | 2,735 | 2,837 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №5 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 4,940 | 4,966 | 5,540 | 5,540 | 5,661 | 5,661 | 5,661 | 4,610 | 4,610 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,295 | 0,297 | 0,356 | 0,356 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,281 | 0,281 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,256 | 0,258 | 0,309 | 0,309 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,244 | 0,244 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №6 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 7,510 | 7,510 | 7,510 | 7,510 | 7,510 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №7 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №9 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 4,295 | ликвидация | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,187 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,163 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 |
| ***Котельная №9/1 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | - | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | - | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | - | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | - | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | - | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №13+Котельная №14 СГМУП «ГТС»\**** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 57,536 | 59,733 | 59,733 | 59,733 | 59,985 | 59,985 | 60,624 | 64,967 | 64,967 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3,001 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,223 | 3,223 | 3,274 | 3,619 | 3,619 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2,609 | 2,782 | 2,782 | 2,782 | 2,803 | 2,803 | 2,847 | 3,147 | 3,147 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №21 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №22 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,908 | 1,908 | 2,234 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,090 | 0,090 | 0,119 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,079 | 0,079 | 0,104 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №23 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №24 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №25 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | - | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | - | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | - | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Расход натурального топлива | тыс. кВт | - | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №1 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 5,263 | 5,263 | 5,528 | 5,528 | 5,242 | 5,242 | 5,242 | 22,732 | 27,232 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,392 | 0,392 | 0,410 | 0,410 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 1,698 | 2,035 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,341 | 0,341 | 0,357 | 0,357 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 1,477 | 1,770 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №5 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 1,935 | 1,935 | 2,375 | 2,392 | 2,392 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,111 | 0,111 | 0,144 | 0,145 | 0,145 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,096 | 0,096 | 0,125 | 0,126 | 0,126 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №8 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 3,167 | 3,140 | 3,055 | 3,055 | 3,017 | 3,017 | 3,318 | 3,318 | 3,318 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,233 | 0,231 | 0,225 | 0,225 | 0,222 | 0,222 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,203 | 0,201 | 0,196 | 0,196 | 0,193 | 0,193 | 0,213 | 0,213 | 0,213 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №9 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | консервация | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №11 СГМУП «Тепловик»\*\**** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №12 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «Газпром трансгаз Сургут», г. Сургут Северный промрайон ул. Производственная 17*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 |
| ***Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод», г. Сургут, ш Нефтеюганское 2*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО УК "СЗТК", г. Сургут ул. Автомобилистов 3*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 |
| ***Котельная №1+Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная пос. Лесной СГМУП "Городские тепловые сети"*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,178 | в резерве | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 250,26 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,013 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,009 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 9800 |
| ***Котельная АО «Горремстрой», г. Сургут, Нефтеюганское ш., 21*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ОАО «Аэропорт Сургут», ул. Аэрофлотская 49/1*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «ТВС-сервис», ул. Инженерная 20 стр.2*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «Технические системы», ш.Нефтеюганское, д.64*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 |
| ***Котельная ООО «СКАТ-База», ул. Монтажная, 4*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***БМК-45*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 20,569 | 20,148 | 21,677 | 21,677 | 21,677 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1,783 | 1,783 | 1,918 | 1,918 | 1,918 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1,550 | 1,550 | 1,667 | 1,667 | 1,667 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Блочно-модульная котельная 48 мкр.*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 2,630 | 2,630 | 2,630 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная п. Снежный*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2021 году | | | | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная мкр. 51 (проект)*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 7,407 | 7,571 | 7,571 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,606 | 0,620 | 0,620 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,527 | 0,539 | 0,539 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 0,032 | 10,826 | 56,586 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,003 | 0,853 | 4,527 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,002 | 0,742 | 3,937 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №10 (проект)*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2025 году | | | | | | 12,574 | 32,861 | 32,861 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,999 | 2,731 | 2,731 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,869 | 2,375 | 2,375 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная кв. П-9*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 3,052 | 3,771 | 3,771 | 3,771 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,250 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,217 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ЦЖ-1, 2*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 9,465 | 21,732 | 21,732 | 21,732 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,790 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,687 | 1,566 | 1,566 | 1,566 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная кв. П-12*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 0,530 | 0,980 | 0,980 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,042 | 0,078 | 0,078 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,037 | 0,068 | 0,068 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 2,240 | 2,240 | 2,240 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Новая ПВК*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 46,430 | 76,500 | 85,210 | 88,260 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4,266 | 6,829 | 7,517 | 7,762 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 3,710 | 5,938 | 6,537 | 6,750 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| \* - Котельная №13 и Котельная №14 СГМУП "ГТС" рассматриваются единым блоком. Данные по выработке тепловой энергии рассматриваемых котельных в базовом году были предоставлены без рабивки на Котельную №13 и Котельную №14, т.е. значения выработки тепловой энергии по этим котельным представлены одним обобщенным значением (величиной) | | | | | | | | | | |
| \*\* - Котельная № 10 пос. Снежный выведена в резерв и включается только в летний период, при необходимости, в работе находится котельная №11 пос. Снежный | | | | | | | | | | |
| \*\*\* - В 2018 году закончилось строительство котельной № 25 п. Лесной, работающей на электронагреве – дата ввода в эксплуатацию 09.04.2019 года. На котельной установлено два электронагревателя «Эдисон ЭнаТС 250/0,38» | | | | | | | | | | |

Таблица . - Перспективные максимальные часовые расходы топлива действующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения по Варианту 3

| **Параметр** | **Единицы измерения** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***СГРЭС-1, г. Сургут, п. Кедровый*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 535,361 | 560,731 | 575,741 | 586,441 | 612,381 | 618,811 | 621,741 | 627,441 | 629,671 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 0,00 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 689,92 | 733,36 | 759,71 | 778,97 | 824,20 | 835,25 | 840,31 | 848,36 | 851,62 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 599,26 | 602,36 | 604,21 | 605,55 | 608,61 | 609,36 | 609,70 | 610,23 | 610,45 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 | 8059 |
| ***Сургутская ГРЭС-2, г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 218,998 | 232,677 | 234,576 | 235,517 | 265,805 | 275,504 | 288,597 | 295,150 | 299,564 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1007,33 | 1057,75 | 1066,53 | 1069,99 | 1189,05 | 1228,68 | 1279,94 | 1302,80 | 1318,57 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 873,45 | 874,44 | 874,61 | 874,68 | 877,01 | 877,78 | 878,78 | 879,22 | 879,53 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 | 8073 |
| ***Котельная К-45 ООО «СГЭС», г. Сургут, ул. Крылова 55/2*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 45,273 | 45,273 | 45,273 | 45,273 | 81,042 | 97,863 | 140,673 | 149,369 | 151,793 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 4,82 | 6,18 | 9,58 | 10,33 | 10,52 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 4,22 | 5,41 | 8,39 | 9,05 | 9,21 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 |
| ***Котельная ООО «СГЭС», г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 | 7994 |
| ***Пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС), г. Сургут ул.Мира д.40*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 180,722 | 186,522 | 186,522 | 186,522 | 186,522 | 186,522 | 188,832 | 189,422 | 189,682 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,889 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 1,409 | 0,929 | 1,109 | 1,154 | 1,174 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,773 | 1,225 | 1,225 | 1,225 | 1,225 | 0,808 | 0,965 | 1,003 | 1,021 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №1 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 30,618 | 30,618 | 30,923 | 30,923 | 32,846 | 40,060 | 49,924 | 47,342 | 47,392 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1,577 | 1,577 | 1,605 | 1,605 | 1,824 | 2,396 | 3,147 | 2,939 | 2,942 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1,371 | 1,371 | 1,396 | 1,396 | 1,586 | 2,084 | 2,737 | 2,555 | 2,559 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №2 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 69,534 | 68,845 | 68,731 | 71,649 | 71,649 | 71,649 | 71,649 | 71,649 | 71,649 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2,601 | 2,553 | 2,546 | 2,836 | 2,836 | 2,836 | 2,836 | 2,836 | 2,836 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2,262 | 2,220 | 2,214 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 | 2,466 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №3 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 83,463 | 83,924 | 83,924 | 83,924 | 83,924 | 83,994 | 83,898 | 83,898 | 85,397 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3,096 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 3,141 | 3,146 | 3,146 | 3,146 | 3,262 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2,692 | 2,732 | 2,732 | 2,732 | 2,732 | 2,736 | 2,735 | 2,735 | 2,837 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №5 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 4,940 | 4,966 | 5,540 | 5,540 | 5,661 | 5,661 | 5,661 | 4,610 | 4,610 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,295 | 0,297 | 0,356 | 0,356 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,281 | 0,281 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,256 | 0,258 | 0,309 | 0,309 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,244 | 0,244 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №6 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 5,648 | 7,510 | 7,510 | 7,510 | 7,510 | 7,510 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 | 0,369 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №7 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 | 4,217 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №9 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 4,295 | ликвидация | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,187 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,163 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 |
| ***Котельная №9/1 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | - | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 | 4,453 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | - | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | - | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | - | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | - | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №13+Котельная №14 СГМУП «ГТС»\**** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 57,536 | 59,733 | 59,733 | 59,733 | 59,985 | 59,985 | 60,624 | 64,967 | 64,967 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3,001 | 3,199 | 3,199 | 3,199 | 3,223 | 3,223 | 3,274 | 3,619 | 3,619 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2,609 | 2,782 | 2,782 | 2,782 | 2,803 | 2,803 | 2,847 | 3,147 | 3,147 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №21 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 | 3,180 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 | 1498,34 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №22 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,908 | 1,908 | 2,234 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 | 3,710 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,090 | 0,090 | 0,119 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,259 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,079 | 0,079 | 0,104 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №23 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 | 5,596 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №24 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 | 1,901 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №25 СГМУП «ГТС»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | - | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | - | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Расход натурального топлива | тыс. кВт | - | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная №1 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 | 0,771 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №3 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 | 3,327 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №5 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 | 8,585 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 | 0,356 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №6 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №7 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 | 2,795 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №8 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 | 2,061 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №9 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 | 5,774 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №10 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 | 15,049 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №12 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 | 16,347 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 | 0,585 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №14 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 | 2,633 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №15 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 | 7,463 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №16 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №17 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 | 2,332 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №19 ПАО «Сургутнефтегаз»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 | 12,828 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 | 8036 |
| ***Котельная №1 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 5,263 | 5,263 | 5,528 | 5,528 | 5,242 | 5,242 | 5,242 | 22,732 | 27,232 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,392 | 0,392 | 0,410 | 0,410 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 1,698 | 2,035 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,341 | 0,341 | 0,357 | 0,357 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 1,477 | 1,770 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №5 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 2,185 | 1,935 | 1,935 | 2,375 | 2,392 | 2,392 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,111 | 0,111 | 0,144 | 0,145 | 0,145 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,096 | 0,096 | 0,125 | 0,126 | 0,126 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №8 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 3,167 | 3,140 | 3,055 | 3,055 | 3,017 | 3,017 | 3,318 | 3,318 | 3,318 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,233 | 0,231 | 0,225 | 0,225 | 0,222 | 0,222 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,203 | 0,201 | 0,196 | 0,196 | 0,193 | 0,193 | 0,213 | 0,213 | 0,213 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №9 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | консервация | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №11 СГМУП «Тепловик»\*\**** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 | 4,797 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №12 СГМУП «Тепловик»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «Газпром трансгаз Сургут», г. Сургут Северный промрайон ул. Производственная 17*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 | 24,310 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 | 0,769 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 |
| ***Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод», г. Сургут, ш Нефтеюганское 2*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 | 2,760 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО УК "СЗТК", г. Сургут ул. Автомобилистов 3*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 | 3,840 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 | 7980 |
| ***Котельная №1+Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 | 2,877 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 | 0,118 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная пос. Лесной СГМУП "Городские тепловые сети"*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 0,178 | в резерве | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 250,26 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,013 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,009 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 9800 |
| ***Котельная АО «Горремстрой», г. Сургут, Нефтеюганское ш., 21*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ОАО «Аэропорт Сургут», ул. Аэрофлотская 49/1*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 | 6,300 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 | 0,296 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «ТВС-сервис», ул. Инженерная 20 стр.2*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 | 2,350 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ООО «Технические системы», ш.Нефтеюганское, д.64*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 | 8038 |
| ***Котельная ООО «СКАТ-База», ул. Монтажная, 4*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***БМК-45*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 20,569 | 20,148 | 21,677 | 21,677 | 21,677 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1,783 | 1,783 | 1,918 | 1,918 | 1,918 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1,550 | 1,550 | 1,667 | 1,667 | 1,667 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Блочно-модульная котельная 48 мкр.*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 2,630 | 2,630 | 2,630 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная п. Снежный*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2021 году | | | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная мкр. 51 (проект)*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2020 году | | | | | | 7,407 | 7,571 | 7,571 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,606 | 0,620 | 0,620 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,527 | 0,539 | 0,539 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 0,032 | 10,826 | 56,586 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,003 | 0,853 | 4,527 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,002 | 0,742 | 3,937 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная №10 (проект)*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 62,935 | 80,381 | 100,668 | 100,668 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5,841 | 7,224 | 8,956 | 8,956 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 5,079 | 6,282 | 7,787 | 7,787 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная кв. П-9*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 3,052 | 3,771 | 3,771 | 3,771 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,250 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,217 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная ЦЖ-1, 2*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 9,465 | 21,732 | 21,732 | 21,732 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,790 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,687 | 1,566 | 1,566 | 1,566 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная кв. П-12*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 0,530 | 0,980 | 0,980 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,042 | 0,078 | 0,078 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,037 | 0,068 | 0,068 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 2,240 | 2,240 | 2,240 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 |
| ***Новая ПВК*** | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 0,000 | 25,030 | 28,340 | 29,160 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т./Гкал | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 0,505 | 2,671 | 2,943 | 3,011 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 0,439 | 2,322 | 2,560 | 2,618 |
| Основная характеристика топлива (средняя теплотворная способность) | ккал/м3 | 8050 | 8050 | 8050 | 8050 |
| \* - Котельная №13 и Котельная №14 СГМУП "ГТС" рассматриваются единым блоком. Данные по выработке тепловой энергии рассматриваемых котельных в базовом году были предоставлены без рабивки на Котельную №13 и Котельную №14, т.е. значения выработки тепловой энергии по этим котельным представлены одним обобщенным значением (величиной) | | | | | | | | | | |
| \*\* - Котельная № 10 пос. Снежный выведена в резерв и включается только в летний период, при необходимости, в работе находится котельная №11 пос. Снежный | | | | | | | | | | |
| \*\*\* - В 2018 году закончилось строительство котельной № 25 п. Лесной, работающей на электронагреве – дата ввода в эксплуатацию 09.04.2019 года. На котельной установлено два электронагревателя «Эдисон ЭнаТС 250/0,38» | | | | | | | | | | |

Таблица . - Перспективные удельные расходы условного топлива источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал по Варианту 1

| **Наименование организации** | **Наименование источника** | **Адрес** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | СГРЭС-1 | г. Сургут | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 |
| ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | СГРЭС-2 | г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 |
| ООО «СГЭС» | Котельная К-45 | г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 |
| ООО «СГЭС» | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная ПКТС | г. Сургут, ул. Мира, д.40 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №1 | г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №2 | г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №3 | г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №5 | п. Дорожный | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №6 | Заячий остров | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №7 | 8-ой пром.узел, ул.Индустриальная | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №9 | 8-ой пром.узел, ул.Буровая | 159,25 | ликвидация | | | | | | | |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №9/1 | 8-ой пром.узел, ул.Буровая | - | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №13 | р-н ж/д,ул.Западная 1/1 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №14 | р-н ж/д ул. Западная 1/1 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №21 | п. Звездный ул.Трубная | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №22 | ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №23 | Ледовый дворец Югорский тракт, 40 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №24 | г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №25\* | пос. Лесной | - | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №1 | г.Сургут, аэропорт | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №3 | База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №5 | г.Сургут, заезд Андреевский, 14 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №6 | г.Сургут, ул.Буровая, 1 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №7 | г.Сургут, ул.Заячий остров, 6 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №8 | г.Сургут, заезд Андреевский, 2 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №9 | г.Сургут, ул. Индустриальная, 56 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №10 | г.Сургут, ш.Нефтеюганское. 7/1 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №12 | г.Сургут, ул. Промышленная, д. 20/1 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №14 | г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №15 | Сургут, Югорский тракт 6/1 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №16 | г.Сургут, ул.Промышленная, 2 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №17 | г.Сургут, заезд Андреевский, 9 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №19 | г.Сургут, ул. Автомобилистов, 16 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №1 | п. Юность | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №5 | п. Таежный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №8 | п. Лунный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №9 | п. Медвежий угол | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | консервация | | | | |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №11 | п. Снежный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №12 | г. Сургут, ул. Крылова, 40 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| ООО «Газпром трансгаз Сургут» | Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | г. Сургут, ул. Производственная,17 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 |
| СГМУП «Сургутский хлебозавод» | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 |
| ООО УК «СЗТК» | Котельная ООО УК "СЗТК" | г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 |
| ОАО «Сургутстройтрест» | Котельная №1 | г. Сургут, Набережный пр. 17 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ОАО «Сургутстройтрест» | Котельная №2 | г. Сургут, Набережный пр. 17/2 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная пос. Лесной | пос. Лесной | 250,26 | в резерве | | | | | | | |
| АО «Горремстрой» | Котельная АО «Горремстрой» | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| ОАО «Аэропорт Сургут» | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 |
| ООО «ТВС-сервис» | Котельная ООО «ТВС-сервис» | г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 |
| ООО «Технические системы» | Котельная ООО «Технические системы» | г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 |
| ООО «СКАТ-База» | Котельная ООО «СКАТ-База» | г. Сургут, ул. Монтажная 4 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 |
| не определена | БМК-45 | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | мкр. 48, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | котельная п. Снежный | п. Снежный | ввод в эксплуатацию в 2021 году | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная мкр. 51 (проект) | мкр. 51, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч) | мкр.СЗП1, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная №10 (проект) | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2025 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная кв. П-9 | квартал П-9, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная ЦЖ-1, 2 | квартал ЦЖ-1,2, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная кв. П-12 | квартал П-12, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | квартал П-10, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Новая ПВК | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| \* - с 2019 года основной вид топлива - электрическая энергия | | | | | | | | | | | |

Таблица . - Перспективные удельные расходы условного топлива источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал по Варианту 3

| **Наименование организации** | **Наименование источника** | **Адрес** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024-2028 гг.** | **2029-2033 гг.** | **2034-2035 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| филиал ПАО "ОГК-2" - Сургутская ГРЭС-1 | СГРЭС-1 | г. Сургут | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 | 151,40 |
| ПАО "Юнипро" - Сургутская ГРЭС-2 | СГРЭС-2 | г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 | 164,88 |
| ООО «СГЭС» | Котельная К-45 | г. Сургут, ул. Крылова, 55/2 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 | 151,86 |
| ООО «СГЭС» | Котельная «Котельная для теплоснабжения. Нефтеюганское шоссе, 22 стр. 5» (СОК) | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 22, стр.5 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 | 272,69 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная ПКТС | г. Сургут, ул. Мира, д.40 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №1 | г. Сургут ул. Нефтяников, д.24 стр.6 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №2 | г. Сургут ул Нефтяников, д.24 стр. 4 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №3 | г. Сургут ул Майская д.10/2 стр.2 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №5 | п. Дорожный | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №6 | Заячий остров | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №7 | 8-ой пром.узел, ул.Индустриальная | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №9 | 8-ой пром.узел, ул.Буровая | 159,25 | ликвидация | | | | | | | |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №9/1 | 8-ой пром.узел, ул.Буровая | - | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №13 | р-н ж/д,ул.Западная 1/1 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №14 | р-н ж/д ул. Западная 1/1 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №21 | п. Звездный ул.Трубная | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №22 | ГМУ СОЦ Олимпия п. Барсово | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №23 | Ледовый дворец Югорский тракт, 40 | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №24 | г. Сургут, ул. Игоря Киртбая 12/1 (Поликлиника Нефтяник) | 159,25 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная №25\* | пос. Лесной | - | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 | 145,78 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №1 | г.Сургут, аэропорт | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №3 | База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 56 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №5 | г.Сургут, заезд Андреевский, 14 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №6 | г.Сургут, ул.Буровая, 1 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №7 | г.Сургут, ул.Заячий остров, 6 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №8 | г.Сургут, заезд Андреевский, 2 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №9 | г.Сургут, ул. Индустриальная, 56 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №10 | г.Сургут, ш.Нефтеюганское. 7/1 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №12 | г.Сургут, ул. Промышленная, д. 20/1 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 | 154,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №14 | г.Сургут, ш.Нефтеюганское, 54 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №15 | Сургут, Югорский тракт 6/1 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №16 | г.Сургут, ул.Промышленная, 2 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №17 | г.Сургут, заезд Андреевский, 9 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 | 157,50 |
| ПАО «Сургутнефтегаз» | Котельная №19 | г.Сургут, ул. Автомобилистов, 16 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 | 158,70 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №1 | п. Юность | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №5 | п. Таежный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №8 | п. Лунный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №9 | п. Медвежий угол | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №11 | п. Снежный | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| СГМУП «Тепловик» | Котельная №12 | г. Сургут, ул. Крылова, 40 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 | 162,50 |
| ООО «Газпром трансгаз Сургут» | Котельная ООО "Газпром трансгаз Сургут" | г. Сургут, ул. Производственная,17 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 | 155,66 |
| СГМУП «Сургутский хлебозавод» | Котельная СГМУП "Сургутский Хлебозавод" | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 2 (ПРОМЗОНА) | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 | 182,23 |
| ООО УК «СЗТК» | Котельная ООО УК "СЗТК" | г. Сургут, ул. Автомобилистов, д. 3 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 | 231,86 |
| ОАО «Сургутстройтрест» | Котельная №1 | г. Сургут, Набережный пр. 17 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 | 157,30 |
| ОАО «Сургутстройтрест» | Котельная №2 | г. Сургут, Набережный пр. 17/2 |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | Котельная пос. Лесной | пос. Лесной | 250,26 | в резерве | | | | | | | |
| АО «Горремстрой» | Котельная АО «Горремстрой» | г. Сургут, Нефтеюганское шоссе д. 21 база АО «Горремстрой» | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 | 155,70 |
| ОАО «Аэропорт Сургут» | Котельная ОАО «Аэропорт Сургут" | г. Сургут, ул. Аэрофлотская, д. 49/1 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 | 160,81 |
| ООО «ТВС-сервис» | Котельная ООО «ТВС-сервис» | г. Сургут ул. Инженерная 20 стр. 2 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 | 170,66 |
| ООО «Технические системы» | Котельная ООО «Технические системы» | г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 | 132,40 |
| ООО «СКАТ-База» | Котельная ООО «СКАТ-База» | г. Сургут, ул. Монтажная 4 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 | 146,20 |
| не определена | БМК-45 | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2022 году | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Блочно-модульная котельная 48 мкр. | мкр. 48, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | котельная п. Снежный | п. Снежный | ввод в эксплуатацию в 2021 году | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная мкр. 51 (проект) | мкр. 51, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч) | мкр.СЗП1, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2024 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная №10 (проект) | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная кв. П-9 | квартал П-9, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная ЦЖ-1, 2 | квартал ЦЖ-1,2, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная кв. П-12 | квартал П-12, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Котельная Производственно-торгового комплекса кв. П-10 | квартал П-10, г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2027 году | | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| не определена | Новая ПВК | г. Сургут | ввод в эксплуатацию в 2023 году | | | | | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 164,20 |
| \* - с 2019 года основной вид топлива - электрическая энергия | | | | | | | | | | | |

Для снижения удельного расхода топлива на производство тепловой энергии и повышения эффективной, надежной работы источников тепловой энергии предлагается регулярно проводить: контрольные замеры полноты сгорания топлива, и проводить корректировку при выявлении нарушений; своевременно проводить регламентные работы по техническому обслуживанию котлов и горелочных устройств; проводить замену низко эффективных котлов со сверхнормативным сроком службы.

## Часть 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Решениями действующей схемы теплоснабжения предусмотрено создание в 2019-2021 г. хозяйств аварийного дизельного топлива различной вместимости, с соответствующей величиной запаса, на котельных СГМУП «Тепловик» представленных в таблице 11.11.

Таблица . - Новое хозяйство аварийного дизельного топлива котельных СГМУП «Тепловик»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Номер источника** | **№1** | **№8** |
| Запас аварийного топлива, т.у.т | 54,72 | 58,62 |
| Насосное оборудование | PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч.,0,37 кВт | PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч., 0,37 кВт |
| Резервуары | РГСЦ - 50 | РГСЦ - 50 |

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

В качестве основного топлива для котельных ТСО Сургута (за исключением Котельной пос. Лесной СГМУП «ГТС», использующей в качестве топлива сырую нефть) используется природный газ, поставляемый к источникам теплоснабжения Сургут от месторождения природного газа Уренгойское и от Среднеобских нефтяных месторождений (попутный газ), по отводам от магистральных газопроводов Уренгой-Челябинск и Уренгой-Сургут-Омск.

Основными газоснабжающими организациями Сургута являются ПАО «Сургутнефтегаз» (снабжение природным и попутным газом) и ЗАО «Газпром трансгаз Сургут» (региональная компания ОАО «Газпром» - снабжение природным газом). Природный и попутный газ, поставляемый в ТСО Сургута имеет сходные составы, и близкие теплотворные способности по этой причине в топливном балансе ТСО как правило учитывается общее потребление газового топлива (без разделения на природный газ и попутный газ).

К основным видам деятельности газораспределительных организаций относятся: снабжение населения природным и сжиженным газом, строительство и эксплуатация систем газоснабжения, газопроводов и газового оборудования.

Местные виды топлив, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии, на источниках тепловой энергии на территории города Сургут – не используются.