

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ СУРГУТ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

« 24 » _____ 09 _____ 20 25

№ _____ 3965

О топливно-энергетическом балансе
муниципального образования
городской округ Сургут Ханты-
Мансийского автономного округа –
Югры за 2024 год и на период
2025 – 2027 годов с оценкой до 2030 года

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований», распоряжениями Администрации города от 30.12.2005 № 3686 «Об утверждении Регламента Администрации города», от 23.12.2024 № 8525 «О распределении отдельных полномочий Главы города между высшими должностными лицами Администрации города»:

1. Утвердить топливно-энергетический баланс муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за 2024 год и на период 2025 – 2027 годов с оценкой до 2030 года согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Комитету информационной политики обнародовать (разместить) настоящее распоряжение на официальном портале Администрации города: www.admsurgut.ru.

3. Муниципальному казенному учреждению «Наш город» обнародовать (разместить) настоящее распоряжение в сетевом издании «Официальные документы города Сургута»: DOCSURGUT.RU.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу с момента его издания.

5. Контроль за выполнением распоряжения оставляю за собой.

Заместитель Главы города

С.А. Агафонов

Приложение
к распоряжению
Администрации города
от 24.09.2025 № 3965

Топливо-энергетический баланс
муниципального образования городской округ Сургут Ханты-Мансийского
округа – Югры за 2024 год и на период 2025 – 2027 годов
с оценкой до 2030 года

Раздел I. Общая часть

Город Сургут – город в России, крупнейший и старейший город Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Как административно-территориальная единица округа имеет статус города окружного значения. В рамках местного самоуправления образует муниципальное образование городской округ Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – город Сургут) с единственным населенным пунктом в его составе. Один из немногих российских региональных городов, превосходящих административный центр своего субъекта федерации как по численности населения, так и по экономическому значению.

Основными градообразующими предприятиями на территории города Сургута являются публичные акционерные общества (далее – ПАО): «Сургутнефтегаз», «Газпром», «Россети Тюмень», за счет налогов которых формируется основная часть бюджета города.

Сургут – мощнейший энергетический центр Сибири, в котором расположены филиалы крупнейших генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии: филиал ПАО «ОГК-2» – «Сургутская ГРЭС-1», филиал ПАО «Юнипро» – «Сургутская ГРЭС-2». Главной отраслью экономики на территории города Сургута является выработка электрической и тепловой энергии.

Раздел II. Фактический топливо-энергетический баланс города Сургута за 2024 год

1. Принципы формирования энергетических балансов.

Порядок составления топливо-энергетических балансов (далее – ТЭБ) установлен приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливо-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований» (далее – порядок).

Использование данных из форм статистического наблюдения ограничено, так как ни одна из форм не обладает полной информацией. Также статистические формы имеют большой процент закрытия информации в связи с обеспечением конфиденциальности первичных статистических данных, полученных от организаций, в соответствии с Федеральным законом от 29.11.2007 № 282-ФЗ

«Об официальном статистическом учете и системе государственной статистики в Российской Федерации».

Формирование фактического ТЭБ города Сургута за 2024 год выполнено на основании данных из форм федерального статистического наблюдения в соответствии с требованиями порядка, а также сведений, полученных от ресурсоснабжающих организаций и открытых источников информации, в том числе утвержденных программных документов, такие как схема теплоснабжения и программа комплексного развития систем коммунальной инфра-структуры.

Исходя из полученных данных сформированы однопродуктовые балансы основных энергетических ресурсов, входящих в матрицу баланса. К ним относятся уголь, нефтепродукты и жидкое топливо, природный газ, прочие виды твердого топлива, а также электроэнергия и тепловая энергия.

ТЭБ города Сургута содержит взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию муниципального образования и их потребления, устанавливает распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и определяет эффективность использования энергетических ресурсов.

В качестве единиц измерения топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) для использования в расчетах статей баланса были применены следующие стандартные единицы:

- нефтепродукты и жидкое топливо – тонна (т);
- прочие виды твердого топлива, древесина топливная (дрова) – плотный кубический метр (плотн. куб. м);
- газ природный естественный и попутный – тысяча кубических метров (тыс. куб. м);
- электрическая энергия – тысяча киловатт-часов (тыс. кВт·ч);
- тепловая энергия – гигакалория (Гкал).

Баланс сформирован в единых энергетических единицах – тоннах условного топлива (далее – т у.т.), в качестве которого принимается тепло-творная способность 1 кг каменного угля, равная 7 000 ккал.

Для перевода натуральных единиц измерения количества энергетических ресурсов в условное топливо используются коэффициенты перевода согласно таблице 1.

Таблица 1

Коэффициенты перевода
энергетических ресурсов в условное топливо

Вид ТЭР	Единица измерения	Коэффициент пересчета
Уголь каменный	т	0,768
Уголь бурый	т	0,467
Рядовой уголь месторождений:		
Уголь донецкий	т	0,876

Уголь кузнецкий	т	0,867
Сланцы горючие	т	0,300
Торф топливный	т	0,340
Дрова для отопления	куб. м	0,266
Нефть, включая газовый конденсат	т	1,430
Газ горючий природный (естественный)	тыс. куб. м	1,154
Кокс металлургический	т	0,990
Брикеты угольные	т	0,605
Брикеты и полубрикеты торфяные	т	0,600
Мазут топочный	т	1,370
Мазут флотский	т	1,430
Топливо печное бытовое	т	1,450
Керосин для технических целей	т	1,470
Керосин осветительный	т	1,470
Газ горючий искусственный коксовый	тыс. куб. м	0,570
Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой	тыс. куб. м	1,500
Газ сжиженный	тыс. куб. м	1,570
Топливо дизельное	т	1,450
Топливо моторное	т	1,430
Бензин автомобильный	т	1,490
Бензин авиационный	т	1,470
Топливо для реактивных двигателей	т	1,470
Нефтебитум	т	1,350
Газ горючий искусственный доменный	тыс. куб. м	0,430
Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,123
Тепловая энергия	Гкал	0,143
Электрическая энергия ГЭС	тыс. кВт·ч	0,123
Электрическая энергия АЭС	тыс. кВт·ч	0,123

2. Генерация однопродуктовых балансов по каждому виду топливно-энергетических ресурсов в соответствии с нормативной базой.

В соответствии с порядком однопродуктовые балансы сгенерированы по каждому виду ТЭР в соответствии с нормативной базой для сбора и агрегирования статистической информации, разнесены расходы энергетических ресурсов по видам экономической деятельности.

На территории города Сургута в 2024 году отсутствовали процессы производства, преобразования и конечного потребления угля, сырой нефти, гидроэнергии и нетрадиционных возобновляемых источников энергии (далее – НВИЭ), атомной энергии. В связи с этим однопродуктовые балансы «Уголь», «Сырая нефть», «Гидроэнергия и НВИЭ» и «Атомная энергия» для города Сургута за отчетный период 2024 год не составлялись.

Однопродуктовые балансы «Нефтепродукты», «Природный газ», «Прочее твердое топливо», «Электрическая энергия», «Тепловая энергия», являющиеся основой построения фактического ТЭБ города Сургута за 2024 год, приведены в таблицах 2 – 6.

Однопродуктовый баланс «Нефтепродукты» за 2024 год

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Топливо	Топливо	Бензины	Пропан	Прочие виды	Отработанные	Всего
		судовое	дизельное	автомобильные	и бутан, сжиженные газы	нефтепродуктов	нефтепродукты	
т.у.т.								
Производство энергетических ресурсов*	1	0	0	0	0	0	0	0
Ввоз	2	304,9	501 636,9	211 066,8	6 790,3	2 274	1 286,1	723 359
Вывоз	3	0	-97,3	0	0	0	0	-97,3
Изменение запасов	4	-68	-185	-38,1	0	-188	0	-479,1
Потребление первичной энергии	5	236,9	501 354,6	211 028,7	6 790,3	2 086	1 286,1	722 782,6
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	0	0	0	0
Производство тепловой энергии	8	0	-100,1	0	0	-27	0,0	-127,1
Теплоэлектростанции	8.1	0	-100,1	0	0	0		-100,1
Котельные	8.2	0	0	0	0	-27	0,0	-27
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0	0
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	236,9	501 254,5	211 028,7	6 790,3	2 059,0	1 286,1	722 655,5
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	198 802	388,9	404,9	2 059	24,2	201 679
Прочая промышленность	14.1	0	198 802	388,9	404,9	2 059	24,2	201 679
Строительство	15	0	21 187,3	9 518,3	349,3	0	0	31 054,9

Транспорт и связь*	16	236,9	122 274,7	18 318,4	5 951,7	0	0	146 781,7
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	122 274,7	18 318,4	5 951,7	0	0	146 544,8
Прочий	16.4	236,9	0	0	0	0	0	236,9
Сфера услуг	17	0	19 487,6	6 596,5	0	0	0	26 084,1
Население	18	0	139 464,9	176 206,6	49,1	0	0	315 720,6
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	38	0	35,3	0	1 261,9	1 335,2

Примечание:* – в блоке «Транспорт и связь» приводятся данные о нефтепродуктах, использованных в двигателях внутреннего сгорания, а также учитывается расход топлива в бензопилах, газонокосилках, триммерах бензиновых, агрегатах по перекачке нефти, нефтепродуктов и газа. Соответственно в строку 16.4. «Прочий» представлены объемы топлива, не израсходованные на работу автотранспорта, включая специализированные машины и специальные машины на шасси с установленным двигателями для автотранспортных средств.

Таблица 3

Однопродуктовый баланс «Природный газ» за 2024 год

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Газ нефтяной попутный		Газ природный		Всего т у.т.
		тыс. м ³	т у.т.	тыс. м ³	т у.т.	
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	0
Ввоз	2	1 516 085,6	1 970 911,3	10 447 744,9	12 056 697,6	14 027 608,9
Вывоз	3	0	0	0	0	0
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0
Потребление первичной энергии	5	1 516 085,6	1 970 911,3	10 447 744,9	12 056 697,6	14 027 608,9
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	-1 376 617,1	-1 789 602,2	-9 675 440,1	-11 165 457,9	-12 955 060,1
Производство тепловой энергии	8	-123 912,3	-161 086	-373 618,9	-431 156,2	-592 242,2
Теплоэлектростанции	8.1	-92 377,8	-120 091,1	-256 021,9	-295 449,3	-415 540,4
Котельные	8.2	-31 534,5	-40 994,9	-117 597	-135 706,9	-176 701,8
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0

Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	15 556,2	20 223,1	398 685,9	460 083,5	480 306,6
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0
Промышленность	14	14 645,1	19 038,6	365 328	421 588,5	440 627,1
Прочая промышленность	14.1	14 645,1	19 038,6	365 328	421 588,5	440 627,1
Строительство	15	0	0	0	0	0
Транспорт и связь	16	0	0	2 170,8	2 505,1	2 505,1
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	1861,8	2 148,5	2 148,5
Прочий	16.4	0	0	309	356,6	356,6
Сфера услуг	17	0	0	20 218,1	23 331,7	23 331,7
Население	18	911,1	1 184,4	9 261	10 687,2	11 871,6
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	1 708	1 971	1 971

Однопродуктовый баланс «Прочее твердое топливо» за 2024 год

Строка баланса	Индекс строки	Древесина топливная	
		плотн. куб. м	т у.т.
Производство энергетических ресурсов	1	160,2	43,6
Ввоз	2	0	0
Вывоз	3	0	0
Изменение запасов	4	0	0
Потребление первичной энергии	5	160,2	43,6
Статистическое расхождение	6	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0
Производство тепловой энергии	8	0	0
Теплоэлектростанции	8.1	0	0
Котельные	8.2	0	0
Электрокотельные и теплоустановки	8.3	0	0
Преобразование энергетических ресурсов	9	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0
Переработка газа	9.2	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0
Собственные нужды	10	0	0
Потери при передаче	11	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	160,2	43,6
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0
Промышленность	14	0	0
Добыча полезных ископаемых	14.1	0	0
Обработывающие производства	14.2	0	0
Обеспечение электроэнергией, газом и паром	14.3	0	0
Водоснабжение, сбор и утилизация отходов	14.4	0	0
Прочие виды промышленности	14.5	0	0
Строительство	15	0	0
Транспорт и связь	16	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0
Автомобильный	16.3	0	0
Прочий	16.4	0	0
Связь	16.5	0	0
Сфера услуг	17	0	0
Население	18	160,2	43,6
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0

Однопродуктовый баланс «Электрическая энергия» за 2024 год

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Электрическая энергия	
		тыс. кВт·ч	т у.т.
Производство энергетических ресурсов	1	0	0
Ввоз	2	0	0
Вывоз	3	-38 310 035,7	-4 712 134,4
Изменение запасов	4	0	0
Потребление первичной энергии	5	-38 310 035,7	-4 712 134,4
Статистическое расхождение	6	0	0
Производство электрической энергии	7	42 926 500	5 279 959,5
Производство тепловой энергии	8	-57 736,3	-7 101,6
Теплоэлектростанции	8.1	-26 586,1	-3 270,1
Котельные	8.2	-30 418,3	-3 741,5
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	-731,9	-90
Преобразование топлива	9	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0
Переработка газа	9.2	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0
Собственные нужды	10	-1 593 402,3	-195 988,5
Потери при передаче	11	-273 187,4	-33 602,1
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	2 692 138,3	331 132,9
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0
Промышленность	14	1 844 397,9	226 860,9
Прочая промышленность	14.1	1 844 397,9	226 860,9
Строительство	15	0	0
Транспорт и связь	16	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0
Автомобильный	16.3	0	0
Прочий	16.4	0	0
Сфера услуг	17	117 957,2	14 508,7
Население	18	729 783,2	89 763,3
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0

Примечание: потребление электрической энергии, не детализированное по конкретному виду экономической деятельности (далее – ВЭД) отнесено к прочей промышленности.

Однопродуктовый баланс «Тепловая энергия» за 2024 год

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Тепловая энергия	
		Гкал	т у.т.
Производство энергетических ресурсов	1	0	0
Ввоз	2	0	0
Вывоз	3	0	0
Изменение запасов	4	0	0
Потребление первичной энергии	5	0	0
Статистическое расхождение	6	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0
Производство тепловой энергии	8	3 817 179,4	545 856,6
Теплоэлектростанции	8.1	2 658 608	380 180,9
Котельные	8.2	1 157 940,7	165 585,5
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	630,7	90,2
Преобразование топлива	9	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0
Переработка газа	9.2	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0
Собственные нужды	10	-424 485,5	-60 701,4
Потери при передаче	11	-428 674,4	-61 300,4
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	2 964 019,5	423 854,8
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0
Промышленность	14	803 065,5	114 838,4
Прочая промышленность	14.1	803 065,5	114 838,4
Строительство	15	0	0
Транспорт и связь	16	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0
Автомобильный	16.3	0	0
Прочий	16.4	0	0
Сфера услуг	17	367 210	52 511
Население	18	1 793 744	256 505,4
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0

Примечание: потребление тепловой энергии, не детализированное по конкретному ВЭД отнесено к прочей промышленности.

3. Формирование единого фактического топливно-энергетического баланса.

Отчетный ТЭБ сформирован объединением однопродуктовых балансов энергетических ресурсов и пересчета значений показателей ТЭР из натуральных единиц измерения в тонны условного топлива.

Строки баланса разделены на три блока:

- «Энергетические ресурсы» – в блок включены данные о производстве, ввозе и вывозе ТЭР на территории муниципального округа, а также об изменениях запасов ТЭР (строки баланса 1 – 5);

- «Преобразование энергетических ресурсов» – в блок включены данные о преобразовании одних видов энергетических ресурсов в другие, о расходах энергетических ресурсов в процессе преобразования, на собственные нужды и данные о потерях энергетических ресурсов при их производстве и передаче (строки баланса 7 – 11);

- «Конечное потребление энергетических ресурсов» – в блок включены данные о потреблении ТЭР конечными потребителями (строки баланса 12 – 19).

Сформированный фактический ТЭБ города Сургута за 2024 год приведен в таблице 7.

Фактический топливно-энергетический баланс города Сургута за 2024 год

Строка баланса	Индекс строки	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электро-энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	44	0	0	0	0	44
Ввоз	2	0	0	723 359	14 027 609	0	0	0	0	0	14 750 968
Вывоз	3	0	0	-97	0	0	0	0	-4 712 134	0	-4 712 231
Изменение запасов	4	0	0	-479	0	0	0	0	0	0	-479
Потребление первичной энергии	5	0	0	722 783	14 027 609	44	0	0	-4 712 134	0	10 038 302
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Производство электрической энергии	7	0	0	0	-12 955 060	0	0	0	5 279 9602	0	-7 675 100
Производство тепловой энергии	8	0	0	-127	-592 242	0	0	0	-7 101	545 857	-53 613
Теплоэлектростанции	8.1	0	0	-100	-415 540	0	0	0	-3 270	380 181	-38 729
Котельные	8.2	0	0	-27	-176 702	0	0	0	-3 741	165 586	-14 884
Электрокотельные и теплоустановки	8.3	0	0	0	0	0	0	0	-90	90	0
Преобразование энергетических ресурсов	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0	0	-195 988	-60 701	-256 689
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0	0	-33 602	-61 300	-94 902
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0	0	722 656	480 306	44	0	0	331 135	423 856	1 957 998
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	201 679	440 627	0	0	0	226 861	114 838	984 005
Прочие виды промышленности	14.1	0	0	201 679	440 627	0	0	0	226 861	114 838	984 005
Строительство	15	0	0	31 055	0	0	0	0	0	0	31 055
Транспорт и связь	16	0	0	146 782	2 506	0	0	0	0	0	149 288
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	146 545	2 149	0	0	0	0	0	148 694
Прочий	16.4	0	0	237	357	0	0	0	0	0	594
Связь	16.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сфера услуг	17	0	0	26 084	23 332	0	0	0	14 509	52 511	116 436
Население	18	0	0	315 721	11 872	44	0	0	89 765	256 507	673 909
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	1 335	1 970	0	0	0	0	0	3 305

4. Структурный анализ потребления топливно-энергетических ресурсов и первичных топливно-энергетических ресурсов.

На территории города Сургута в 2024 году потреблено 15 864 119,0 т у.т. топливно-энергетических ресурсов.

Структура ТЭР представлена на рисунке 1. Потребление топлива в структуре потребления ТЭР имеет наибольший вес и составляет 93%. Доля потребления тепловой и электрической энергии в структуре потребления ТЭР составляет по 3% и 4% соответственно.

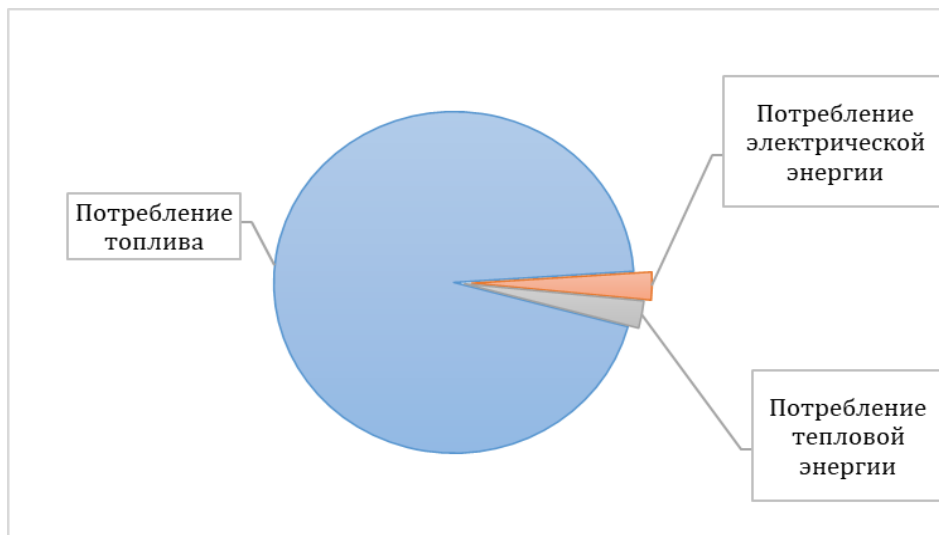


Рисунок 1. Структура потребления топливно-энергетических ресурсов

Потребление первичных топливно-энергетических ресурсов (далее – ПТЭР) в 2024 году составило 14 750 436,0 т у.т. Структура ПТЭР представлена на рисунке 2. Доля потребления природного и попутного газа в структуре потребления ПТЭР составляет 95,1%, потребление нефтепродуктов 4,9%.

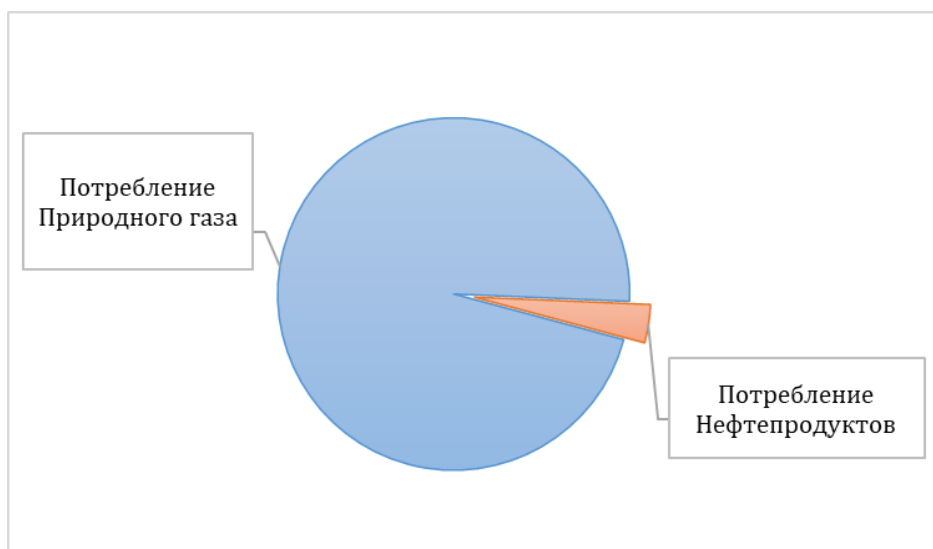


Рисунок 2. Структура потребления первичных топливно-энергетических ресурсов

В структуру природного топлива входит древесина топливная, газ природный и нефтяной попутный (рисунок 3). В структуру продуктов переработки топлива входят виды топлива группы «Нефтепродукты» (рисунок 4).

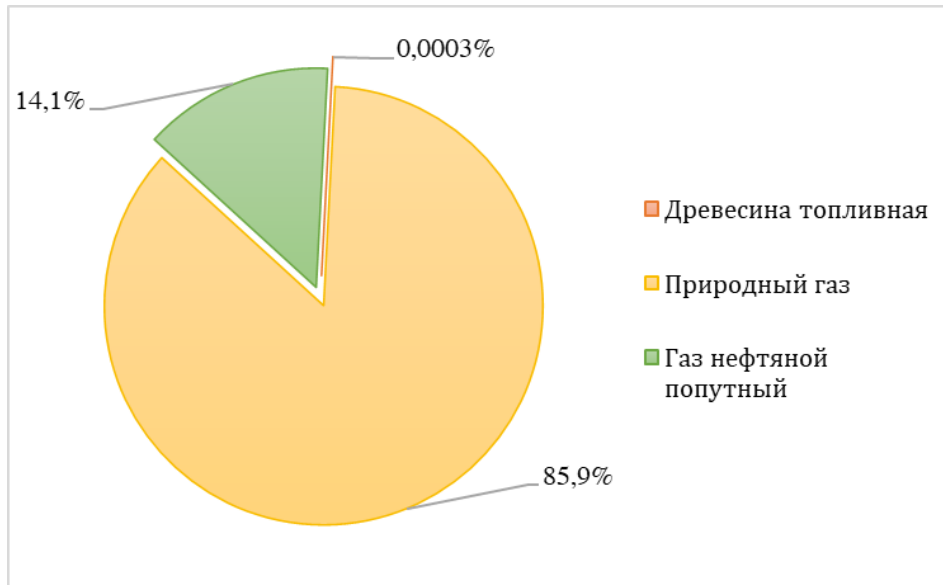


Рисунок 3. Структура потребления природного топлива

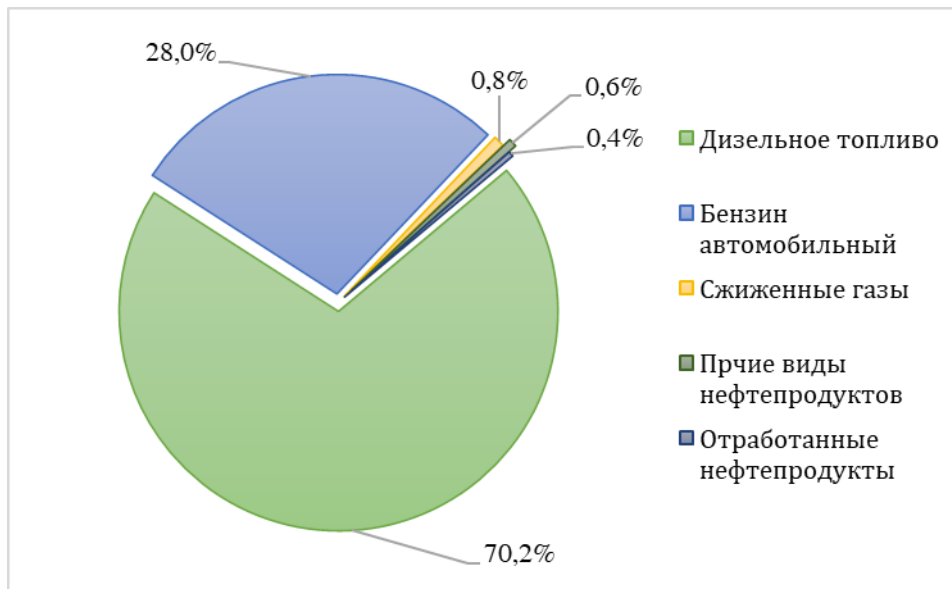


Рисунок 4. Структура потребления продуктов переработки топлива

На территории города Сургута производство тепловой энергии в отчетном периоде составило 3 817 179,4 Гкал. Структура производства тепловой энергии по мощности источника представлена на рисунке 5.

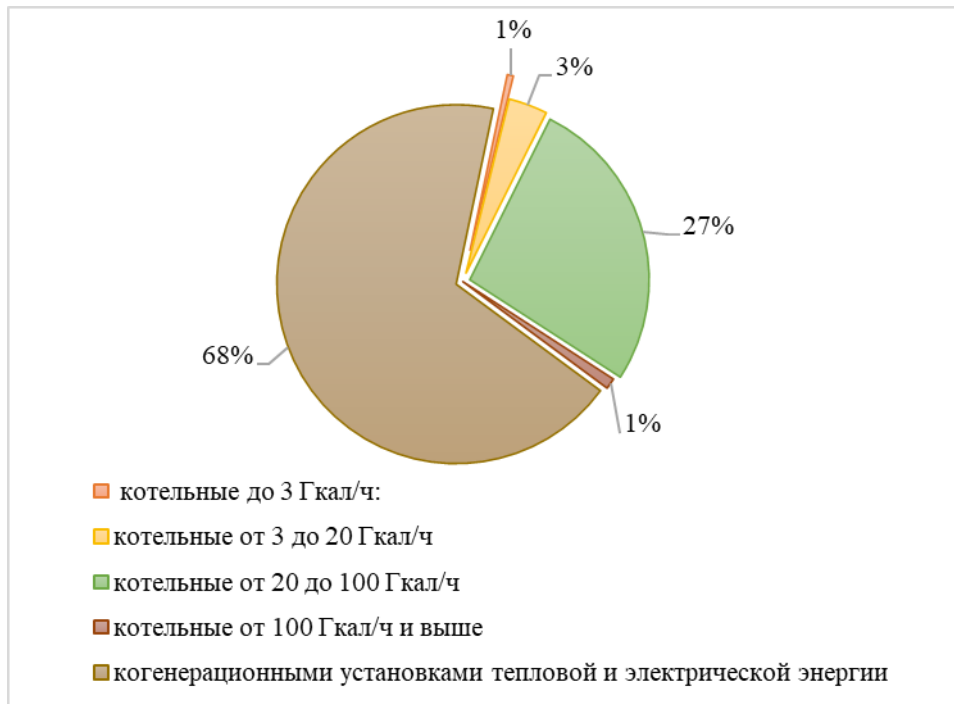


Рисунок 5. Структура производства тепловой энергии относительно мощности источника теплоснабжения

Основная доля потребления тепловой энергии приходится на сферу «Население» и «Промышленность». Структура потребления тепловой энергии потребителями представлена на рисунке 6.

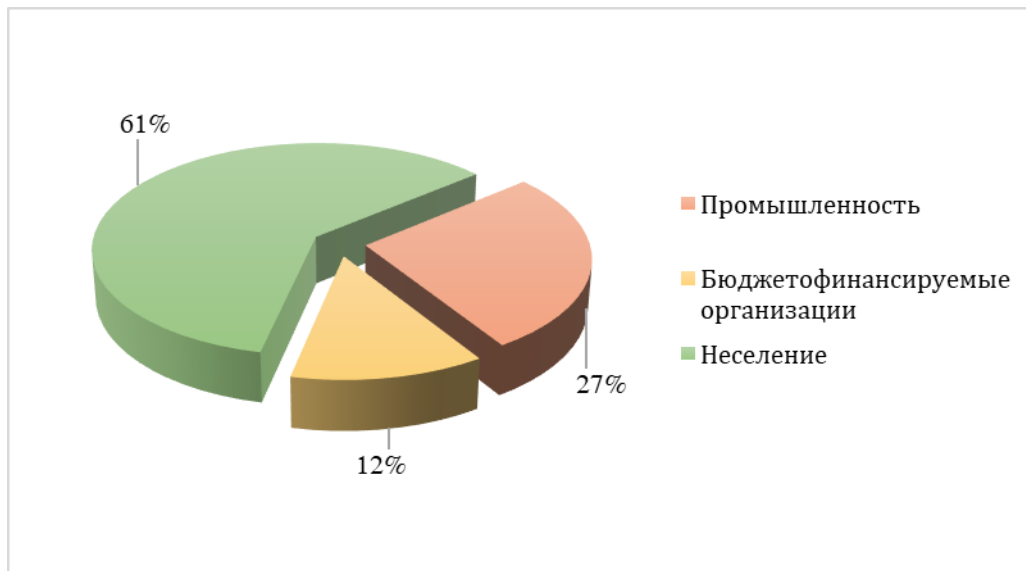


Рисунок 6. Структура потребления тепловой энергии

Производство электрической энергии в отчетном периоде составило 42 926 500 тыс. кВт·ч.

Наибольшая доля потребления электрической энергии приходится на сферу «Промышленность». Структура потребления электрической энергии представлена на рисунке 7.

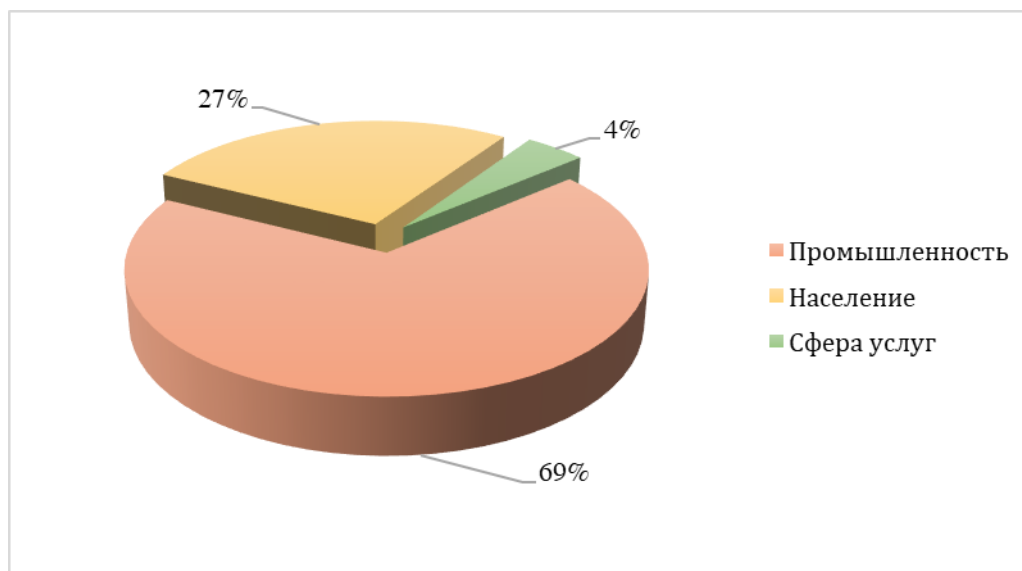


Рисунок 7. Структура потребления электрической энергии

Объемы потребления электроэнергии промышленными предприятиями по виду деятельности представлены в таблице 8.

Таблица 8

Потребление электроэнергии промышленными предприятиями

Наименование муниципального образования	Обрабатывающие производства	Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха	Добыча полезных ископаемых/ водоснабжение; водоотведение
Городской округ Сургут	51 002,1	1 657 374,1	136 021,7

Раздел III. Прогнозный топливно-энергетический баланс города Сургута на период до 2030 года

Формирование прогнозного ТЭБ муниципального образования осуществляется в несколько этапов.

На первом этапе выполняется разработка и анализ отчетного ТЭБ, а также анализ ретроспективной базы ТЭБ.

На втором этапе выполняется анализ программных документов развития территории, таких как:

- прогноз социально-экономического развития;
- генеральный план муниципального округа;
- программа газификации;
- инвестиционные программы и прочие документы территориального планирования.

На третьем этапе формируются сценарии развития и прочие показатели прогнозирования.

На четвертом этапе производится расчет и корректировка прогнозных балансов, формирование расходной и приходной части ТЭБ, а также формирование условий балансовой модели ТЭБ.

В таблицах 9 – 13 приведены прогнозные однопродуктовые балансы энергетических ресурсов, используемых в хозяйственном обороте города Сургута, составленные на период с 2025 по 2027 годы с оценкой до 2030 года.

Прогнозные однопродуктовые балансы города Сургута на период до 2030 года позволили перейти к формированию системы топливно-энергетических балансов города до 2030 года. Полученные на этом этапе однопродуктовые балансы были собраны в прогнозные ТЭБ.

Прогнозные ТЭБ города Сургута с 2024 по 2026 годы с оценкой до 2030 года представлены в таблицах 14 – 19.

Сводный прогнозный ТЭБ города Сургута на 2024 – 2030 годы представлен в таблице 20.

Прогнозный однопродуктовый баланс «Нефтепродукты» до 2030 года

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Топливо судовое						Топливо дизельное					
		т.у.т.											
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ввоз	2	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	510 028,2	517 118,1	526 409,9	525 977,5	530 244,6	534 576
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Изменение запасов	4	-68	-68	-68	-68	-68	-68	0	0	0	0	0	0
Потребление первичной энергии	5	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	510 028,2	517 118,1	526 409,9	525 977,5	530 244,6	534 576
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производство тепловой энергии	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоэлектростанции	8.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные	8.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	510 028,2	517 118,1	526 409,9	525 977,5	530 244,6	534 576
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	0	0	0	0	201 386,4	205 011,4	210 751,7	206 115,2	206 115,2	206 115,2
Прочая промышленность	14.1	0	0	0	0	0	0	201 386,4	205 011,4	210 751,7	206 115,2	206 115,2	206 115,2
Строительство	15	0	0	0	0	0	0	21 822,9	22 477,6	23 152	23 846,6	24 562	25 298,9
Транспорт и связь	16	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	124 689,3	125 911,2	127 162,1	128 688,1	130 232,3	131 795,1
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	0	0	0	0	124 689,3	125 911,2	127 162,1	128 688,1	130 232,3	131 795,1
Прочий	16.4	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	236,9	0	0	0	0	0	0
Сфера услуг	17	0	0	0	0	0	0	19 872,4	20 067,1	20 266,5	20 509,7	20 755,7	21 004,8

Транспорт и связь	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочий	16.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сфера услуг	17	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	0	0	0	0	0	0
Население	18	32,3	32,7	33	33,4	33,8	34,2	0	0	0	0	0	0
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	1 261,9	1 261,9	1 261,9	1 261,9	1 261,9	1 261,9

Таблица 10

Прогнозный однопродуктовый баланс «Природный газ»

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Газ нефтяной попутный					
		т. у. т.					
		2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	0	0
Ввоз	2	1 766 919,4	1 769 692,2	1 772 504,2	1 789 186,6	1 799 577,1	1 807 032,9
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0	0
Потребление первичной энергии	5	1 766 919,4	1 769 692,2	1 772 504,2	1 789 186,6	1 799 577,1	1 807 032,9
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	-1 585 123,9	-1 585 112,1	-1 585 112,1	-1 585 112,1	-1 585 112,1	-1 585 112,1
Производство тепловой энергии	8	-161 571,5	-164 355,2	-167 166,3	-183 847,8	-194 237,4	-201 692,3
Теплоэлектростанции	8.1	-115 325,3	-115 325,3	-115 325,3	-127 480,7	-131 333,8	-134 640,4
Котельные	8.2	-46 246,2	-49 029,9	-51 841	-56 367,1	-62 903,6	-67 051,9
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	20 224	20 224,9	20 225,8	20 226,7	20 227,6	20 228,5
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	19 039,5	19 040,5	19 041,4	19 042,3	19 043,2	19 044,1
Прочая промышленность	14.1	19 039,5	19 040,5	19 041,4	19 042,3	19 043,2	19 044,1
Строительство	15	0	0	0	0	0	0

Транспорт и связь	16	0	0	0	0	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	0	0	0	0
Прочий	16.4	0	0	0	0	0	0
Сфера услуг	17	0	0	0	0	0	0
Население	18	1 184,4	1 184,4	1 184,4	1 184,4	1 184,4	1 184,4
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	0	0	0	0

Таблица 10.1

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Газ природный					
		т у.т.					
		2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	0	0
Ввоз	2	11 091 211,6	11 099 509,3	11 108 459,3	11 152 774,1	11 183 064,0	11 204 405,7
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0	0
Потребление первичной энергии	5	11 091 211,6	11 099 509,3	11 108 459,3	11 152 774,1	11 183 064,0	11 204 405,7
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	-10 199 653,4	-10 199 606,6	-10 199 606,6	-10 199 606,6	-10 199 606,6	-10 199 606,6
Производство тепловой энергии	8	-431 474,3	-439 818,3	-448 767,8	-493 082,2	-523 371,6	-544 712,8
Теплоэлектростанции	8.1	-283 724,2	-283 724,2	-283 724,2	-313 629,2	-323 108,5	-331 243,1
Котельные	8.2	-147 750,1	-156 094,1	-165 043,6	-179 453	-200 263,1	-213 469,7
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	460 084	460 084,4	460 084,9	460 085,3	460 085,8	598 156,2
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	421 588,4	421 588,5	421 588,5	421 588,5	421 588,5	421 588,5
Прочая промышленность	14.1	421 588,4	421 588,5	421 588,5	421 588,5	421 588,5	421 588,5
Строительство	15	0	0	0	0	0	0
Транспорт и связь	16	2 505,1	2 505,1	2 505,1	2 505,1	2 505,1	2 505,1
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0

Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	2 148,5	2 148,5	2 148,5	2 148,5	2 148,5	2 148,5
Прочий	16.4	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6
Сфера услуг	17	23 331,8	23 331,7	23 331,7	23 331,7	23 331,7	23 331,7
Население	18	10 687,7	10 688,1	10 688,6	10 689,0	10 689,5	148 759,9
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	1 971	1 971	1 971	1 971	1 971	1 971

Прогнозный однопродуктовый баланс «Прочее твердое топливо» до 2030 года

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Прочее твердое топливо					
		т. у. т.					
		2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство энергетических ресурсов	1	42,8	41,9	36	25	0	0
Ввоз	2	0	0	0	0	0	0
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0	0
Потребление первичной энергии	5	42,8	41,9	36	25	0	0
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	0	0	0
Производство тепловой энергии	8	0	0	0	0	0	0
Теплоэлектростанции	8.1	0	0	0	0	0	0
Котельные	8.2	0	0	0	0	0	0
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	42,8	41,9	36	25	0	0
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	0	0	0	0
Прочая промышленность	14.1	0	0	0	0	0	0
Строительство	15	0	0	0	0	0	0
Транспорт и связь	16	0	0	0	0	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	0	0	0	0
Прочий	16.4	0	0	0	0	0	0
Сфера услуг	17	0	0	0	0	0	0
Население	18	42,8	41,9	36	25	0	0
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	0	0	0	0

Прогнозный однопродуктовый баланс «Электрическая энергия» до 2030 года

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Электрическая энергия					
		т.у.т.					
		2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	0	0
Ввоз	2	0	0	0	0	0	0
Вывоз	3	-4 258 813,5	-4 250 547,2	-4 243 408,8	-4 247 590,3	-4 246 320,5	-4 245 622,1
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0	0
Потребление первичной энергии	5	-4 258 813,5	-4 250 547,2	-4 243 408,8	-4 247 590,3	-4 246 320,5	-4 245 622,1
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	4 786 557,3	4 786 532,7	4 786 532,7	4 786 532,7	4 786 532,7	4 786 532,7
Производство тепловой энергии	8	-6 883,3	-7 149,3	-7 374,6	-8 068,3	-8 697,0	-9 119,6
Теплоэлектростанции	8.1	-3 140,3	-3 140,3	-3 140,3	-3 471,3	-3 576,2	-3 666,3
Котельные	8.2	-3 719,3	-3 929,4	-4 154,7	-4 517,4	-5 041,2	-5 373,7
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	-23,7	-79,6	-79,6	-79,6	-79,6	-79,6
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	-162 742,9	-162 742,1	-162 742,1	-162 742,1	-162 742,1	-162 742,1
Потери при передаче	11	-27 762	-27 761,9	-27 761,9	-27 761,9	-27 761,9	-27 761,9
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	330 355,6	338 332,2	345 245,3	340 370,1	341 011,2	341 287
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	229 810,1	233 946,7	240 497,2	235 206,3	235 206,3	235 206,3
Прочая промышленность	14.1	229 810,1	233 946,7	240 497,2	235 206,3	235 206,3	235 206,3
Строительство	15	0	0	0	0	0	0
Транспорт и связь	16	0	0	0	0	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	0	0	0	0
Прочий	16.4	0	0	0	0	0	0
Сфера услуг	17	14 740,9	14 976,8	15 216,4	15 459,9	15 707,3	15 958,6
Население	18	85 804,6	89 408,7	89 531,7	89 703,9	90 097,6	90 122,1
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	0	0	0	0

Прогнозный однопродуктовый баланс «Тепловая энергия» до 2030 года

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Тепловая энергия					
		т у.т.					
		2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	0	0
Ввоз	2	0	0	0	0	0	0
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0	0
Потребление первичной энергии	5	0	0	0	0	0	0
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	0	0	0
Производство тепловой энергии	8	541 129,5	551 125,7	561 787,2	617 434,2	654 422,8	680 623,3
Теплоэлектростанции	8.1	365 093,3	365 093,3	365 093,3	403 574,6	415 772,5	426 240,1
Котельные	8.2	176 012,5	185 952,6	196 614,1	213 779,8	238 570,5	254 303,4
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	23,7	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	-58 929	-60 017,6	-61 178,6	-67 238,6	-71 266,6	-74 119,9
Потери при передаче	11	-59 470,1	-60 568,7	-61 740,4	-67 856	-71 921,1	-74 800,5
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	422 730,4	430 539,4	438 868,2	482 339,6	511 235,1	531 702,9
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	112 927,4	112 562,2	106 550,2	146 225,6	165 559,5	171 118,9
Прочая промышленность	14.1	112 927,4	112 562,2	106 550,2	146 225,6	165 559,5	171 118,9
Строительство	15	0	0	0	0	0	0
Транспорт и связь	16	0	0	0	0	0	0
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	0	0	0	0
Прочий	16.4	0	0	0	0	0	0
Сфера услуг	17	52 534,8	53 912,0	55 646,7	56 286,3	57 897,2	60 408,9
Население	18	257 268,2	264 065,2	276 671,3	279 827,7	287 778,4	300 175,1
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	0	0	0	0

Прогнозный топливно-энергетический баланс города Сургута на 2025 год

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электри-ческая энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	43	0	0	0	0	43
Ввоз	2	0	0	729 308	12 858 131	0	0	0	0	0	13 587 439
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0	0	-4 258 814	0	-4 258 814
Изменение запасов	4	0	0	-68	0	0	0	0	0	0	-68
Потребление первичной энергии	5	0	0	729 240	12 858 131	43	0	0	-4 258 814	0	9 328 600
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	-11 784 777	0	0	0	4 786 557	0	-6 998 220
Производство тепловой энергии	8	0	0	0	-593 046	0	0	0	-6 883	541 129	-58 800
Теплоэлектростанции	8.1	0	0	0	-399 050	0	0	0	-3 140	365 093	-37 097
Котельные	8.2	0	0	0	-193 996	0	0	0	-3 719	176 012	-21 703
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0	0	-24	24	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0	0	-162 743	-58 929	-221 672
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0	0	-27 762	-59 470	-87 232
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0	0	729 240	480 308	43	0	0	330 355	422 730	1 962 676
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	204 301	440 628	0	0	0	229 810	112 927	987 666
Прочая промышленность	14.1	0	0	204 301	440 628	0	0	0	229 810	112 927	987 666
Строительство	15	0	0	31 987	0	0	0	0	0	0	31 987
Транспорт и связь	16	0	0	149 676	2 506	0	0	0	0	0	152 182
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	149 439	2 149	0	0	0	0	0	151 588

Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	-	0	0	-162 742	-61 179	-223 921
Потери при передаче	11	0	0	0	0	-	0	0	-27 762	-61 740	-89 502
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0	0	750 431	480 310	36	0	0	345 245	438 868	2 014 890
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	213 800	440 630	0	0	0	240 497	106 550	1 001 477
Прочая промышленность	14.1	0	0	213 800	440 630	0	0	0	240 497	106 550	1 001 477
Строительство	15	0	0	33 935	0	0	0	0	0	0	33 935
Транспорт и связь	16	0	0	152 639	2 506	0	0	0	0	0	155 145
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	152 402	2 149	0	0	0	0	0	154 551
Прочий	16.4	0	0	237	357	0	0	0	0	0	594
Сфера услуг	17	0	0	20 339	23 332	0	0	0	15 216	55 647	114 534
Население	18	0	0	328 375	11 873	36	0	0	89 532	276 671	706 487
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	1 343	1 969	0	0	0	0	0	3 312

Таблица 17

Прогнозный топливно-энергетический баланс города Сургута на 2028 год

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электри-ческая энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	25	0	0	0	0	25
Ввоз	2	0	0	752 827	12 941 961	0	0	0	0	0	13 694 788
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0	0	-4 247 590	0	-4 247 590
Изменение запасов	4	0	0	-68	0	0	0	0	-	0	-68
Потребление первичной энергии	5	0	0	752 759	12 941 961	25	0	0	-4 247 590	0	9 447 155
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0			0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	-11 784 719	0	0	0	4 786 533	0	-6 998 186
Производство тепловой энергии	8	0	0	0	-676 930	0	0	0	-8 068	617 435	-67 563
Теплоэлектростанции	8.1	0	0	0	-441 110	0	0	0	-3 471	403 575	-41 006

Котельные	8.2	0	0	0	-235 820	0	0	0	-4 517	213 780	-26 557
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0	0	-80	80	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	-	0	0	-162 742	-67 239	-229 981
Потери при передаче	11	0	0	0	0	-	0	0	-27 762	-67 856	-95 618
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0	0	752 759	480 312	25	0	0	340 371	482 340	2 055 807
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	209 097	440 631	0	0	0	235 206	146 226	1 031 160
Прочая промышленность	14.1	0	0	209 097	440 631	0	0	0	235 206	146 226	1 031 160
Строительство	15	0	0	34 953	0	0	0	0	0	0	34 953
Транспорт и связь	16	0	0	154 468	2 506	0	0	0	0	0	156 974
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	154 231	2 149	0	0	0	0	0	156 380
Прочий	16.4	0	0	237	357	0	0	0	0	0	594
Сфера услуг	17	0	0	20 582	23 332	0	0	0	15 460	56 286	115 660
Население	18	0	0	332 316	11 873	25	0	0	89 705	279 828	713 747
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	1 343	1 970	0	0	0	0	0	3 313

Таблица 18

Прогнозный топливно-энергетический баланс города Сургута на 2029 год

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электри-ческая энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ввоз	2	0	0	759 804	12 982 641	0	0	0	0	0	13 742 445
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0	0	-4 246 321	0	-4 246 321
Изменение запасов	4	0	0	-68	0	0	0	0	-	0	-68

Потребление первичной энергии	5	0	0	759 736	12 982 641	0	0	0	-4 246 321	0	9 496 056
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0			0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	-11 784 719	0	0	0	4 786 533	0	-6 998 186
Производство тепловой энергии	8	0	0	0	-717 609	0	0	0	-8 697	654 424	-71 882
Теплоэлектростанции	8.1	0	0	0	-454 442	0	0	0	-3 576	415 773	-42 245
Котельные	8.2	0	0	0	-263 167	0	0	0	-5 041	238 571	-29 637
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0	0	-80	80	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0	0	-162 742	-71 267	-234 009
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0	0	-27 762	-71 921	-99 683
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0	0	759 736	480 313	0	0	0	341 011	511 236	2 092 296
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	208 941	440 632	0	0	0	235 206	165 559	1 050 338
Прочая промышленность	14.1	0	0	208 941	440 632	0	0	0	235 206	165 559	1 050 338
Строительство	15	0	0	36 001	0	0	0	0	0	0	36 001
Транспорт и связь	16	0	0	156 319	2 506	0	0	0	0	0	158 825
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	156 082	2 149	0	0	0	0	0	158 231
Прочий	16.4	0	0	237	357	0	0	0	0	0	594
Сфера услуг	17	0	0	20 828	23 332	0	0	0	15 707	57 897	117 764
Население	18	0	0	336 303	11 874	0	0	0	90 098	287 780	726 055
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	1 344	1 969	0	0	0	0	0	3 313

Прогнозный топливно-энергетический баланс города Сургута на 2030 год

Наименование строк баланса	Номер строк баланса	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электри-ческая энергия	Тепловая энергия	Всего
		т.т.									
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ввоз	2	0	0	767 041	13 011 439	0	0	0	0	0	13 778 480
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0	0	-4 245 622	0	-4 245 622
Изменение запасов	4	0	0	-68	0	0	0	0	0	0	-68
Потребление первичной энергии	5	0	0	766 973	13 011 439	0	0	0	-4 245 622	0	9 532 790
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	-11 784 719	0	0	0	4 786 533	0	-6 998 186
Производство тепловой энергии	8	0	0	0	-746 405	0	0	0	-9 120	680 623	-74 902
Теплоэлектростанции	8.1	0	0	0	-465 883	0	0	0	-3 666	426 240	-43 309
Котельные	8.2	0	0	0	-280 522	0	0	0	-5 374	254 303	-31 593
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0	0	-80	80	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0	0	-162 742	-74 120	-236 862
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0	0	-27 762	-74 800	-102 562
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0	0	766 973	480 315	0	0	0	341 287	531 703	2 120 278
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	208 941	440 633	0	0	0	235 206	171 119	1 055 899
Прочая промышленность	14.1	0	0	208 941	440 633	0	0	0	235 206	171 119	1 055 899
Строительство	15	0	0	37 081	0	0	0	0	0	0	37 081
Транспорт и связь	16	0	0	158 192	2 506	0	0	0	0	0	160 698
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	0	0	157 955	2 149	0	0	0	0	0	160 104

Прочий	16.4	0	0	237	357	0	0	0	0	0	594
Сфера услуг	17	0	0	21 077	23 332	0	0	0	15 959	60 409	120 777
Население	18	0	0	340 339	11 874	0	0	0	90 122	300 175	742 510
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	1 343	1 970	0	0	0	0	0	3 313

Таблица 20

Сводный прогнозный топливно-энергетический баланс города Сургута на 2025 – 2030 годы

Строка баланса	Индекс строки	Всего на 2025	Всего на 2026	Всего на 2027	Всего на 2028	Всего на 2029	Всего на 2030
		т.т.					
Производство энергетических ресурсов	1	43	42	36	25	0	0
Ввоз	2	13 587 439	13 607 961	13 631 463	13 694 788	13 742 445	13 778 480
Вывоз	3	-4 258 814	-4 250 547	-4 243 409	-4 247 590	-4 246 321	-4 245 622
Изменение запасов	4	-68	-68	-68	-68	-68	-68
Потребление первичной энергии	5	9 328 600	9 357 388	9 388 022	9 447 155	9 496 056	9 532 790
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	-6 998 220	-6 998 186	-6 998 186	-6 998 186	-6 998 186	-6 998 186
Производство тепловой энергии	8	-58 800	-60 1979	-61 523	-67 563	-71 882	-74 902
Теплоэлектростанции	8.1	-37 097	-37 097	-37 097	-41 006	-42 245	-43 309
Котельные	8.2	-21 703	-23 100	-24 426	-26 557	-29 637	-31 593
Электрокотельные и теплоустановки	8.3	0	0	0	0	0	0
Преобразование энергетических ресурсов	9	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	-221 672	-222 760	-223 921	-229 981	-234 009	-236 862
Потери при передаче	11	-87 232	-88 331	-89 502	-95 618	-99 683	-102 562
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	1 962 676	1 987 914	2 014 890	2 055 807	2 092 296	2 120 278
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	987 666	995 116	1 001 477	1 031 160	1 050 338	1 055 899

Прочие виды промышленности	14.1	987 666	995 116	1 001 477	1 031 160	1 050 338	1 055 899
Строительство	15	31 987	32 946	33 935	34 953	36 001	37 081
Транспорт и связь	16	152 182	153 646	155 145	156 974	158 825	160 698
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0
Автомобильный	16.3	151 588	153 052	154 551	156 380	158 231	160 104
Прочий	16.4	594	594	594	594	594	594
Сфера услуг	17	110 552	112 360	114 534	115 660	117 764	120 777
Население	18	676 977	690 534	706 487	713 747	726 055	742 510
Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	3 312	3 312	3 312	3 313	3 313	3 313

Раздел IV. Анализ показателей прогнозного топливно-энергетического баланса

В таблице 21 представлены объемы производства и потребления ТЭР на территории города Сургута за период 2024 – 2030 годы.

Таблица 21

Анализ показателей прогнозных балансов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Потребление ПТЭР	млн. т у.т.	14,75	13,59	13,61	13,63	13,70	13,74	13,78
2	Темп роста (снижения) к предыдущему году	%	-	92,12	100,15	100,17	100,46	100,35	100,26
3	Темп роста (снижения) к 2024 году	%	-	92,12	92,25	92,41	92,84	93,17	93,41
4	Производство электрической энергии	млрд. кВт·ч	42,93	38,92	38,91	38,91	38,91	38,91	38,91
5	Темп роста (снижения) к предыдущему году	%	-	90,66	100	100	100	100	100
6	Темп роста (снижения) к 2024 году	%	-	90,66	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65
7	Потребление электрической энергии	млрд. кВт·ч	4,62	4,29	4,36	4,42	4,38	4,39	4,40
8	Темп роста (снижения) к предыдущему году	%	-	92,94	101,56	101,33	99,23	100,24	100,13
9	Темп роста (снижения) к 2024 году	%	-	92,94	94,39	95,65	94,91	95,14	95,26
10	Производство (потребление) тепловой энергии	млн. Гкал	3,82	3,78	3,85	3,93	4,32	4,58	4,76
11	Темп роста (снижения) к предыдущему году	%	-	99,13	101,85	101,93	109,91	105,99	104
12	Темп роста (снижения) к 2024 году	%	-	99,13	100,97	102,92	113,11	119,89	124,69

С точки зрения научного подхода, оценка конкурентоспособности природного газа на территории проводится на основании расчетов максимальной приемлемой стоимости по отношению к альтернативным энергоносителям, используемым на территории региона в настоящее время, цены его реализации следующим группам потребителей:

- ТЭЦ с целью выработки электрической и тепловой энергии;
- котельным с целью выработки тепловой энергии;
- населению с целью пищеприготовления, отопления и горячего водоснабжения.

Использование природного газа вместо угля увеличивает КПД технологических установок, снижает вредные выбросы в атмосферу, дает возможность гибкой настройки оборудования, а также позволяет снизить численность эксплуатационного персонала и так далее.

Котельные.

Природный газ, как более качественный вид топлива, имеет ряд преимуществ по сравнению с углем. Использование газа на котельных вместо

угля позволяет снизить капитальные вложения на строительство на 20 – 40%, уменьшить удельный расход топлива на 10 – 20%, численность персонала более чем на 60%.

При работе котельной на газе не образуются такие ингредиенты в выбросах как: сажа, зола, оксиды серы, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду. Общее (валовое) количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, уменьшается приблизительно в шесть раз.

При этом преимущество газа перед углем увеличивается при реконструкции и переводе на газообразное топливо действующих угольных котельных.

Промышленные потребители.

Преимущество газа при конкуренции с углем в промышленных установках проявляется снижением эксплуатационных затрат на 10 – 20% в год и ростом КПД на 8 – 10%. Экологические преимущества связаны с существенным снижением количества выбросов в атмосферу.

Население.

Основным конкурентом газа в жилой сфере является электроэнергия, так как оба этих энергоносителя могут использоваться населением для пищеприготовления (электрические и газовые плиты), для подогрева воды (газовые и электрические колонки) и отопления с помощью локальных источников теплоснабжения (газовых печей, различного вида электрических приборов отопления).

Если в перспективе темпы роста тарифов на электроэнергию будут отставать от темпов роста цен на газ, то эффективность газа по отношению к электроэнергии в жилом секторе экономики может несколько снизиться. При этом необходимо учитывать, что при оценке эффективности использования того или иного энергоносителя кроме стоимостного фактора необходимо оценивать и такие их свойства как доступность, безопасность, экологичность, удобства применения и другое.

Организация подготовки потребителей регионов к приему газа в Российской Федерации осуществляется под руководством ПАО «Газпром», с привлечением структурных подразделений администраций регионов. Оценка перспективного спроса на газ осуществляется с учетом планов и программ совместной деятельности потребителей по подготовке к приему газа и газоснабжающих организаций.

Основными документами, определяющими состав, сроки и последовательность реализации мероприятий по подготовке к приему газа при газификации регионов, являются следующие документы:

- генеральная схема газоснабжения и газификации региона России на соответствующий период;
- программа развития газоснабжения и газификации региона России на соответствующий период;
- план-график синхронизации выполнения Программ газификации регионов Российской Федерации на соответствующий год;

- договор о поставке газа потребителю и другие.

Мероприятия по организации подготовки к приему газа при газификации поселений регионов проводятся в соответствии с планом-графиком синхронизации программ газификации регионов.

На спрос газа существенное влияние оказывает:

- соотношение и изменение цены газа и других видов топлива в регионе;
- своевременность и качество выполнения плана-графика синхронизации работ по газификации;
- платежеспособность потребителей.

При оценке возможностей потребителей по подготовке к приему газа необходимо также учитывать платежеспособность потребителей региона, которым предлагаются услуги по газификации и газоснабжению.

Таким образом, спрос на газ определяется значительным числом факторов, большинство из которых учитывается при определении объемов потребления газа во временном разрезе. Вторая составляющая, определяющая готовность потребителя к приему газа, включается в план-график, от качества выполнения которого зависит готовность региона к приему газа.