



Обосновывающие материалы

Схема теплоснабжения Осиновского сельского поселения на период до 2050 года

Глава 10

Перспективные топливные балансы

92628472.ОМ.026.010

Схема теплоснабжения Осиновского сельского поселения
на период до 2050 года
СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Утверждаемая часть (разделы 1-16)	92628472.УЧ СТ.026.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения</i>	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	92628472.ОМ.026.001
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	92628472.ОМ.026.002
Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения	92628472.ОМ.026.003
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	92628472.ОМ.026.004
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	92628472.ОМ.026.005
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	92628472.ОМ.026.006
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	92628472.ОМ.026.007
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	92628472.ОМ.026.008
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	92628472.ОМ.026.009
Глава 10. Перспективные топливные балансы	92628472.ОМ.026.010
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	92628472.ОМ.026.011
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	92628472.ОМ.026.012
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	92628472.ОМ.026.013
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	92628472.ОМ.026.014
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	92628472.ОМ.026.015
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	92628472.ОМ.026.016
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	92628472.ОМ.026.017
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения	92628472.ОМ.026.018

Наименование документа	Шифр
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	92628472.ОМ.026.019

СОДЕРЖАНИЕ

1	Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	8
2	Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	15
3	Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	17
4	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	18
5	Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе, городе федерального значения вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе, городе федерального значения	23
6	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	24
7	Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	25

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Топливо-энергетические балансы Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16».....	9
Таблица 1.2 – Топливо-энергетические балансы АО «ЭНЕРГОЦЕНТР МАЙСКИЙ»	9
Таблица 1.3 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных	10
Таблица 1.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия перспективных котельных	11
Таблица 1.5 – Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных	11
Таблица 1.6 – Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных	12
Таблица 1.7 – Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных	12
Таблица 1.8 – Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных	13
Таблица 1.9 – Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности перспективных котельных	13
Таблица 1.10 – Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности перспективных котельных.....	14
Таблица 2.1 – Результаты расчетов резервного топлива, тыс. т н.т.....	16
Таблица 3.1 – Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливах, потребляемым источником тепловой энергии Осинковского с.п.	17
Таблица 4.1 – Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива всех источников тепловой энергии Осинковского с.п.....	19
Таблица 4.2 – Прогнозные значения расходов топлива на выработку тепловой энергии источниками о теплоснабжения.....	22

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

АИТ	– автономный источник теплоснабжения
БЦ	– бизнес-центр
ГБУ	– государственное бюджетное учреждение
ГБУСО	– государственное бюджетное учреждение социального обслуживания
ГВС	– газовоздушная смесь
ГОУ	– установок очистки газа (газоочистная установка)
ГТЭС	– газотурбинная электростанция
ГУП	– государственное унитарное предприятие
Г.	– город
Г. о.	– Городской округ
ДВОС	– декларация воздействия на окружающую среду
ЕТО	– единая теплоснабжающая организация
ЖК	– жилой комплекс
ЖСК	– жилищно-строительный кооператив
ЗаО	– Западный административный округ
ЗВ	– загрязняющее (вредное) вещество
ИЗАВ	– источники загрязнения атмосферного воздуха
ИНН	– идентификационный номер налогоплательщика
ИП	– индивидуальный предприниматель
ИТП	– индивидуальный тепловой пункт
КПД	– коэффициент полезного действия
КТС	– квартальная тепловая электростанция
КЭР	– комплексное экологическое разрешение
МК	– малая котельная
МУП	– муниципальное унитарное предприятие
НПО	– научно-производственное объединение
НДТ	– наилучшие доступные технологии
ОАО	– открытое акционерное общество
ОБУВ	– ориентировочный безопасный уровень воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест
Объект НВОС	– объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду
ОНВ	– объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду
ООО	– общество с ограниченной ответственностью
ПАО	– публичное акционерное общество
ПГУ	– парогазотурбинная установка
ПДК _{м.р.}	– предельно допустимая концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест
ПДК _{с.год}	– среднегодовая предельно допустимых концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

ПДК _{с.с}	– среднесуточная предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест
ПК	– производственная котельная
Проект НДВ (проект ПДВ)	– проект нормативов допустимых выбросов (проект нормативов предельно-допустимых выбросов)
Проект СЗЗ	– проект санитарно-защитной зоны
ПЭК	– программа производственного экологического контроля
РАН	– Российская академия наук
РТС	– районная тепловая станция
РД	– рабочая документация
РТС	– районная тепловая станция
СЦТ	– система централизованного теплоснабжения
ТРЦ	– торгово-развлекательный центр
ТЭП	– технико-экономические показатели
ТЭР	– топливно-энергетические ресурсы
ТЭС	– тепловая электростанция
ТЭЦ	– тепловая электроцентраль
ФГБОУ	– Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
ФГБУ	– Федеральное государственное бюджетное учреждение.
ФГКУ	– Федеральные государственные казенные учреждения
ФГУП	– Федеральное государственное унитарное предприятие
ФЗ	– федеральный закон
ЦКБ	– центральная клиническая больница
ЦТП	– центральный тепловой пункт
ЭПБ	– экспертиза промышленной безопасности

1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

При определении перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии учитываются:

- планы по подключению новых потребителей к тепловым сетям источников тепловой энергии (см. Глава 2), которые приводят к увеличению отпуска тепловой энергии;
- планы по сносу аварийных и ветхих зданий (см. Глава 2), которые приводят к снижению полезного отпуска тепловой энергии.

Топливо-энергетические балансы Казанской ТЭЦ-3 АО «ТГК-16» приведены в

1.1 .

Таблица 1.1 – Топливоно-энергетические балансы Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16»

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	
Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16»																												
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2447,49	2777,41	2779,17	2843,60	2903,36	3074,58	3134,59	3285,82	3303,45	3382,10	3465,93	3570,82	3606,67	3654,61	3690,46	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98	3707,98
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	2445,11	2774,70	2776,46	2840,83	2900,53	3071,58	3131,53	3282,61	3300,23	3378,80	3462,55	3567,33	3603,15	3651,05	3686,86	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36	3704,36
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,39	2,71	2,71	2,77	2,83	3,00	3,06	3,20	3,22	3,30	3,38	3,48	3,52	3,56	3,60	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	4099,61	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00	4100,00
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1979,20	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39	1979,39
в конденсационно м режиме	тыс. МВт-ч	2120,40	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61	2120,61
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	3825,09	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46	3825,46
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1302,66	1353,21	1353,48	1363,38	1372,56	1398,81	1407,99	1431,11	1433,81	1445,81	1458,59	1474,56	1480,02	1487,31	1492,75	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	918,39	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48	918,48
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	383,90	434,73	435,00	444,90	454,08	480,33	489,52	512,64	515,33	527,33	540,11	556,08	561,54	568,83	574,28	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02	224,02
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,85	156,52	156,52	156,46	156,40	156,23	156,17	156,02	156,00	155,92	155,84	155,73	155,69	155,65	155,61	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,01	156,68	156,67	156,61	156,55	156,38	156,32	156,17	156,15	156,07	155,99	155,88	155,85	155,80	155,76	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75	155,75
Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период	тыс. нм3	59,30	67,29	67,34	68,90	70,35	74,49	75,95	79,61	80,04	81,94	83,98	86,52	87,39	88,55	89,42	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84	89,84
Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период	тыс. нм3	200,06	227,03	227,17	232,44	237,32	251,32	256,22	268,59	270,03	276,46	283,31	291,88	294,81	298,73	301,66	303,09	303,09	303,09	303,09	303,09	303,09	303,09	303,09	303,09	303,09	303,09	303,09

Топливоно-энергетические балансы АО «ЭНЕРГОЦЕНТР МАЙСКИЙ» приведены в таблице 1.2

Таблица 1.2 – Топливоно-энергетические балансы АО «ЭНЕРГОЦЕНТР МАЙСКИЙ»

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	

АО «ЭНЕРГОЦЕНТР МАЙСКИЙ»																											
Полезный отпуск	тыс. Гкал	56,03	56,03	56,03	56,02	56,02	56,01	56,00	55,99	55,98	55,98	60,83	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82	60,82
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	81,93	81,93	81,93	81,92	81,91	81,90	81,89	81,87	81,86	81,85	88,94	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93	88,93
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	77,40	77,40	77,40	77,39	77,38	77,37	77,36	77,35	77,34	77,33	84,03	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	122,46	122,71	122,95	123,20	123,45	123,69	123,94	124,19	124,44	124,69	124,94	125,19	125,44	125,69	125,94	126,19	126,44	126,70	126,95	127,20	127,46	127,71	127,97	128,22	128,48	128,74
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	117,28	117,52	117,75	117,99	118,22	118,46	118,70	118,93	119,17	119,41	119,65	119,89	120,13	120,37	120,61	120,85	121,09	121,33	121,58	121,82	122,06	122,31	122,55	122,80	123,04	123,29
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	39,50	39,55	39,61	39,66	39,71	39,76	39,81	39,86	39,92	39,97	41,15	41,20	41,25	41,31	41,36	41,42	41,47	41,53	41,58	41,64	41,69	41,75	41,80	41,86	41,91	41,97
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	26,47	26,53	26,58	26,63	26,69	26,74	26,79	26,85	26,90	26,95	27,01	27,06	27,12	27,17	27,22	27,28	27,33	27,39	27,44	27,50	27,55	27,61	27,66	27,72	27,77	27,83
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	13,03	13,03	13,03	13,03	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,01	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	216,18	216,18	216,18	216,18	216,18	216,18	216,18	216,18	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17	216,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,73	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72	225,72
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30	168,30
Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период	тыс. нм3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период	тыс. нм3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективными котельными приведены в таблице 1.3

Таблица 1.3 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																								
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049
1	БМК 2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
2	БМК 1 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

3	БМК 4,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
4	БМК 0,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5	БМК 36 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66	44,66
6	БМК 12 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76
7	БМК 26 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12
8	БМК 1,2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
9	БМК 13 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
10	БМК 2,5 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
11	БМК 10 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30
12	БМК 34 Гкал/ч	Газ	-	-	-	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	БМК 15 Гкал/ч	Газ	-	-	-	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	18,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			0,00	0,00	0,00	58,82	58,82	58,82	58,82	59,66	59,66	65,35	8,49	9,24	53,90	68,66	100,78	102,24	106,10	109,23	121,53	121,53	121,53	121,53	121,53	121,53	121,53

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективными котельными приведены в таблице 1.4

Таблица 1.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал																									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
1	БМК 2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	
2	БМК 1 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
3	БМК 4,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	
4	БМК 0,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	
5	БМК 36 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	43,79	
6	БМК 12 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	
7	БМК 26 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	31,49	
8	БМК 1,2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
9	БМК 13 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	
10	БМК 2,5 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	
11	БМК 10 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	
12	БМК 34 Гкал/ч	Газ	-	-	-	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13	БМК 15 Гкал/ч	Газ	-	-	-	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого			0,00	0,00	0,00	57,66	57,66	57,66	57,66	58,49	58,49	64,07	8,33	9,06	52,84	67,31	98,80	100,24	104,02	107,08	119,14	119,14	119,14	119,14	119,14	119,14	119,14	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными приведены в таблице 1.5

Таблица 1.5 – Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
1	БМК 2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
2	БМК 1 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
3	БМК 4,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
4	БМК 0,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5

5	БМК 36 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6	БМК 12 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
7	БМК 26 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
8	БМК 1,2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
9	БМК 13 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
10	БМК 2,5 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
11	БМК 10 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
12	БМК 34 Гкал/ч	Газ	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	БМК 15 Гкал/ч	Газ	-	-	-	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой перспективными котельными приведены в таблице 1.6

Таблица 1.6 – Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
1	БМК 2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
2	БМК 1 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
3	БМК 4,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
4	БМК 0,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
5	БМК 36 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
6	БМК 12 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
7	БМК 26 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
8	БМК 1,2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
9	БМК 13 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
10	БМК 2,5 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
11	БМК 10 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61
12	БМК 34 Гкал/ч	Газ	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	БМК 15 Гкал/ч	Газ	-	-	-	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой перспективными котельными приведены в таблице 1.7

Таблица 1.7 – Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
1	БМК 2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2	БМК 1 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
3	БМК 4,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
4	БМК 0,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	БМК 36 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
6	БМК 12 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
7	БМК 26 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
8	БМК 1,2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

9	БМК 13 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
10	БМК 2,5 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
11	БМК 10 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
12	БМК 34 Гкал/ч	Газ	-	-	-	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	БМК 15 Гкал/ч	Газ	-	-	-	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			0,00	0,00	0,00	9,15	9,15	9,15	9,15	9,28	9,28	10,16	1,32	1,44	8,38	10,68	15,67	15,90	16,50	16,98	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90	18,90

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными приведены в таблице 1.8

Таблица 1.8 – Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, млн. м3 (Природный газ)																									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
1	БМК 2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
2	БМК 1 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
3	БМК 4,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	БМК 0,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
5	БМК 36 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
6	БМК 12 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
7	БМК 26 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
8	БМК 1,2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
9	БМК 13 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
10	БМК 2,5 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
11	БМК 10 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
12	БМК 34 Гкал/ч	Газ	-	-	-	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	БМК 15 Гкал/ч	Газ	-	-	-	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			0,00	0,00	0,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,15	11,15	12,22	1,59	1,73	10,08	12,84	18,84	19,11	19,84	20,42	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период приведены в таблице 1.9

Таблица 1.9 – Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч																									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
1	БМК 2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
2	БМК 1 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3	БМК 4,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
4	БМК 0,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	БМК 36 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
6	БМК 12 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
7	БМК 26 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
8	БМК 1,2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9	БМК 13 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
10	БМК 2,5 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

11	БМК 10 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
12	БМК 34 Гкал/ч	Газ	-	-	-	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	БМК 15 Гкал/ч	Газ	-	-	-	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого			0,00	0,00	0,00	6,03	6,03	6,03	6,03	6,11	6,11	6,70	0,87	0,95	5,52	7,04	10,33	10,48	10,87	11,19	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период приведены в таблице 1.10

Таблица 1.10 – Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м3/ч																									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
1	БМК 2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
2	БМК 1 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
3	БМК 4,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
4	БМК 0,6 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
5	БМК 36 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
6	БМК 12 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
7	БМК 26 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
8	БМК 1,2 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
9	БМК 13 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
10	БМК 2,5 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
11	БМК 10 Гкал/ч	Газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
12	БМК 34 Гкал/ч	Газ	-	-	-	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13	БМК 15 Гкал/ч	Газ	-	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого			0,00	0,00	0,00	1,51	1,51	1,51	1,51	1,53	1,53	1,67	0,22	0,24	1,38	1,76	2,58	2,62	2,72	2,80	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	

2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Данный раздел выполнен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 22 августа 2013 г. № 469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

ННЗТ создается на электростанциях организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и обеспечивает плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии.

В таблице 2.1 представлены разработанные результаты расчетов запасов резервного топлива.

Таблица 2.1 – Результаты расчетов резервного топлива, тыс. т н.т.

Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Тип запаса	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
АО «ЭНЕРГОЦЕНТ Р МАЙСКИЙ»	дизельно е топливо	ННЗТ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		НЭЗТ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		ОНЗТ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16»	Мазут	ННЗТ	5,06	5,26	5,26	5,30	5,33	5,44	5,47	5,56	5,57	5,62	5,67	5,73	5,75	5,78	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
		НЭЗТ	4,64	4,82	4,82	4,85	4,89	4,98	5,01	5,10	5,10	5,15	5,19	5,25	5,27	5,30	5,31	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
		ОНЗТ	9,70	10,08	10,08	10,15	10,22	10,42	10,48	10,66	10,68	10,77	10,86	10,98	11,02	11,07	11,12	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14

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

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливах, потребляемых источниками тепловой энергии Осиновского с.п. приведены в таблице 3.1

Таблица 3.1 – Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливах, потребляемым источником тепловой энергии Осиновского с.п..

№ п/п	Наименование котельной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
1	АО «ЭНЕРГОЦЕНТР МАЙСКИЙ»	ГПЭС	Природный газ	Дизель	нет
2	КТЭЦ-3	ТЭЦ	Природный газ	Мазут	Мазут

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

В таблице 4.1 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии Осинковского с.п.

Таблица 4.1 – Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива всех источников тепловой энергии Осиновского с.п.

Показатель	Прогнозные значения расходов топлива																									
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
АО «ЭНЕРГОЦЕНТР МАЙСКИЙ»																										
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	39,50	39,55	39,61	39,66	39,71	39,76	39,81	39,86	39,92	39,97	41,15	41,20	41,25	41,31	41,36	41,42	41,47	41,53	41,58	41,64	41,69	41,75	41,80	41,86	41,91	41,97
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	32,85	32,90	32,94	32,99	33,03	33,07	33,11	33,16	33,20	33,24	34,23	34,27	34,31	34,36	34,40	34,45	34,49	34,54	34,59	34,63	34,68	34,72	34,77	34,81	34,86	34,91
Казанская ТЭЦ-3 АО «ТГК-16»																										
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	1302,66	1353,21	1353,48	1363,38	1372,56	1398,81	1407,99	1431,11	1433,81	1445,81	1458,59	1474,56	1480,02	1487,31	1492,75	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41	1495,41
Низшая теплота сгорания топлива (Природный газ), ккал/кг	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход условного топлива (Природный газ), тыс. т.у.т.	1298,62	1349,01	1349,28	1359,15	1368,30	1394,47	1403,63	1426,68	1429,36	1441,33	1454,07	1469,99	1475,43	1482,69	1488,12	1490,78	1490,78	1490,78	1490,78	1490,78	1490,78	1490,78	1490,78	1490,78	1490,78	1490,78
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	1080,13	1122,04	1122,26	1130,47	1138,08	1159,85	1167,47	1186,64	1188,87	1198,82	1209,42	1222,66	1227,18	1233,23	1237,75	1239,95	1239,95	1239,95	1239,95	1239,95	1239,95	1239,95	1239,95	1239,95	1239,95	1239,95
Расход условного топлива (Мазут), тыс. т.у.т.	4,04	4,20	4,20	4,23	4,26	4,34	4,37	4,44	4,45	4,48	4,52	4,57	4,59	4,61	4,63	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Низшая теплота сгорания топлива (Мазут), ккал/кг	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00
Расход натурального топлива (Мазут), тыс. т	2,97	3,09	3,09	3,11	3,13	3,19	3,21	3,27	3,27	3,30	3,33	3,37	3,38	3,40	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Перспективная БМК 2 Гкал/ч																										
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Перспективная БМК 1 Гкал/ч																										
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Низшая теплота сгорания	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00

топлива (газ), ккал/кг																											
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Перспективная БМК 4,6 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Перспективная БМК 0,6 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Перспективная БМК 36 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Перспективная БМК 12 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Перспективная БМК 26 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00

Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	
Перспективная БМК 1,2 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Перспективная БМК 13 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Перспективная БМК 2,5 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Перспективная БМК 10 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Перспективная БМК 34 Гкал/ч																											
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Перспективная БМК 15 Гкал/ч																											

Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	-	-	-	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива (газ), ккал/кг	-	-	-	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход натурального топлива (Природный газ), млн. м3	-	-	-	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные значения расходов топлива на выработку тепловой энергии источниками о теплоснабжения в Осиновском с.п. в таблице 4.2

Таблица 4.2 – Прогнозные значения расходов топлива на выработку тепловой энергии источниками о теплоснабжения

Показатель	Прогнозные значения расходов топлива																									
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
Осиновское с.п.																										
Расход условного топлива, тыс. т.у.т.	1342,16	1392,76	1393,08	1412,18	1421,41	1447,72	1456,95	1480,26	1483,00	1495,94	1501,06	1517,20	1529,65	1539,29	1549,79	1552,73	1553,39	1553,44	1555,41	1555,46	1555,52	1555,57	1555,63	1555,68	1555,74	1555,79
Низшая теплота сгорания топлива (Природный газ), ккал/кг	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00	8416,00
Расход условного топлива (Природный газ), тыс. т.у.т.	1338,12	1388,56	1388,89	1407,95	1417,16	1443,38	1452,59	1475,82	1478,55	1491,46	1496,54	1512,63	1525,06	1534,68	1545,16	1548,09	1548,75	1548,80	1550,77	1550,83	1550,88	1550,94	1550,99	1551,05	1551,10	1551,16
Расход натуральног о топлива (Природный газ), млн. м3	1112,98	1154,94	1155,20	1171,06	1178,72	1200,53	1208,19	1227,51	1229,79	1240,52	1244,74	1258,13	1268,47	1276,47	1285,18	1287,62	1288,17	1288,22	1289,85	1289,90	1289,94	1289,99	1290,04	1290,08	1290,13	1290,17
Расход условного топлива (Мазут), тыс. т.у.т.	4,04	4,20	4,20	4,23	4,26	4,34	4,37	4,44	4,45	4,48	4,52	4,57	4,59	4,61	4,63	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Низшая теплота сгорания топлива (Мазут), ккал/кг	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00	9509,00
Расход натуральног о топлива (Мазут), тыс. т	2,97	3,09	3,09	3,11	3,13	3,19	3,21	3,27	3,27	3,30	3,33	3,37	3,38	3,40	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41

5 Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе, городе федерального значения вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе, городе федерального значения

Преобладающим видом топлива в Осиновском с.п. является природный газ.

6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Приоритетным направлением развития топливного баланса Осиновского сельского поселения является сохранение объемов в качестве преобладающего топлива природного газа

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

Скорректированы топливные балансы по источникам теплоснабжения на основании данных учета за 2025 г.