

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЧЕБОКСАРСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА ПЕРИОД ДО 2043 ГОДА**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

Исполнитель:  
Генеральный директор  
ООО «ЯНЭНЕРГО»

А.Ю. Никифоров

Заказчик:  
Управление благоустройства и развития  
территорий администрации Чебоксарского  
муниципального округа Чувашской  
Республики

М.В. Куликов

2024 год

## СОДЕРЖАНИЕ

10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....	3
10.1. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....	3
10.2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА.....	10
10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива ....	10
10.4. 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 .....	11
10.5. Преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе .....	12

## 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

### 10.1. 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, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Результаты расчетов перспективных топливных балансов по каждой котельной Чебоксарского муниципального округа представлены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден.**, а именно, приведены следующие показатели:

- прогнозные значения выработки тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии;
- прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии;
- прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии;
- максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии;

Максимально часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии по источникам теплоснабжения рассчитаны по нагрузкам потребителей при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления -32 °С.

**Таблица 1 – Прогнозные значения перспективных топливных балансов по каждой системе теплоснабжения Чебоксарского муниципального округа**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Расход условного топлива, т у. т.	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> /ч
Кугесьский территориальный отдел (п. Кугеси)							
1	Котельная №1 ул. Кутузова 15а	2023	8260,32	1143,27	1319,34	159,72	0,216
		2024	8260,32	1143,27	1319,34	159,72	0,216
		2025	8260,32	1143,27	1319,34	159,72	0,216
		2026	8260,32	1143,27	1319,34	159,72	0,216
		2027	9109,31	1260,78	1454,94	159,72	0,216
		2028	9109,31	1260,78	1454,94	159,72	0,216
		2029-2033	9109,31	1260,78	1454,94	159,72	0,216
		2034-2038	9109,31	1260,78	1454,94	159,72	0,216
2039-2043	9109,31	1260,78	1454,94	159,72	0,216		
2	Котельная №3 ул. Советская 60б	2023	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181
		2024	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181
		2025	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181
		2026	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181
		2027	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181
		2028	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181
		2029-2033	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181
		2034-2038	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181
2039-2043	3260,15	451,22	520,71	159,72	0,181		
3	Котельная №2 Советская 3	2023	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357
		2024	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357
		2025	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357
		2026	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357
		2027	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357
		2028	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357
		2029-2033	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357
		2034-2038	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357
2039-2043	7200,95	996,65	1150,14	159,72	0,357		
4	Котельная ПУ №27	2023	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137
		2024	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137
		2025	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137
		2026	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137
		2027	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137
		2028	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Расход условного топлива, т у. т.	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> /ч
		2029-2033	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137
		2034-2038	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137
		2039-2043	2665,72	368,95	425,77	159,72	0,137
5	Квартальная котельная №4 Советская 82	2023	45633,26	6315,90	7288,54	159,72	2,291
		2024	45633,26	6315,90	7288,54	159,72	2,291
		2025	45633,26	6315,90	7288,54	159,72	2,291
		2026	46272,92	6404,43	7390,71	159,72	2,291
		2027	48384,50	6696,68	7727,97	159,72	2,291
		2028	50654,80	7010,91	8090,58	159,72	2,291
		2029-2033	52835,30	7312,70	8438,85	159,72	2,291
		2034-2038	52835,30	7312,70	8438,85	159,72	2,291
		2039-2043	52835,30	7312,70	8438,85	159,72	2,291
		6	Топочная котельная по ул. Шоссейная	2023	1649,36	228,28	263,44
2024	1649,36			228,28	263,44	159,72	0,064
2025	1649,36			228,28	263,44	159,72	0,064
2026	1649,36			228,28	263,44	159,72	0,064
2027	1649,36			228,28	263,44	159,72	0,064
2028	1649,36			228,28	263,44	159,72	0,064
2029-2033	1649,36			228,28	263,44	159,72	0,064
2034-2038	1649,36			228,28	263,44	159,72	0,064
2039-2043	1649,36			228,28	263,44	159,72	0,064
7	Блочно-модульная котельная по ул. Тепличная			2023	1098,2	152,00	175,40
		2024	1098,2	152,00	175,40	159,72	0,047
		2025	1098,2	152,00	175,40	159,72	0,047
		2026	1098,2	152,00	175,40	159,72	0,047
		2027	1098,2	152,00	175,40	159,72	0,047
		2028	1098,2	152,00	175,40	159,72	0,047
		2029-2033	1098,2	152,00	175,40	159,72	0,047
		2034-2038	1098,2	152,00	175,40	159,72	0,047
		2039-2043	1098,2	152,00	175,40	159,72	0,047
		8	Котельная школа-интернат ул. Шоршелская 5	2023	2486,17	344,10	397,09
2024	2486,17			344,10	397,09	159,72	0,071
2025	2486,17			344,10	397,09	159,72	0,071
2026	2486,17			344,10	397,09	159,72	0,071
2027	2486,17			344,10	397,09	159,72	0,071
2028	2486,17			344,10	397,09	159,72	0,071
2029-2033	2486,17			344,10	397,09	159,72	0,071

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Расход условного топлива, т у. т.	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> /ч
		2034-2038	2486,17	344,10	397,09	159,72	0,071
		2039-2043	2486,17	344,10	397,09	159,72	0,071
9	Котельная УКК ул. Шоршелская 4	2023	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		2024	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		2025	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		2026	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		2027	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		2028	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		2029-2033	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		2034-2038	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		2039-2043	2980,77	412,56	476,09	159,72	0,086
		10	Котельная ул. Первомайская 14	2023	11457,89	1585,84	1830,05
2024	11457,89			1585,84	1830,05	159,72	0,516
2025	11457,89			1585,84	1830,05	159,72	0,516
2026	11457,89			1585,84	1830,05	159,72	0,516
2027	11457,89			1585,84	1830,05	159,72	0,516
2028	11457,89			1585,84	1830,05	159,72	0,516
2029-2033	11457,89			1585,84	1830,05	159,72	0,516
2034-2038	11457,89			1585,84	1830,05	159,72	0,516
2039-2043	11457,89			1585,84	1830,05	159,72	0,516
Большекатрасьский территориальный отдел (д. Большие Катраси)							
1	Котельная ул. Московская д. 8/А	2023	1999,47	324,60	386,30	193,20	0,176
		2024	2067,36	333,39	396,74	191,91	0,423
		2025	2033,42	325,74	387,63	190,63	0,420
		2026	2033,415	325,74	387,63	190,63	0,420
		2027	2033,415	325,74	387,63	190,63	0,420
		2028	2033,415	325,74	387,63	190,63	0,420
		2029-2033	2033,415	325,74	387,63	190,63	0,420
		2034-2038	2033,415	325,74	387,63	190,63	0,420
		2039-2043	2033,415	325,74	387,63	190,63	0,420
Ишлейский территориальный отдел (с. Ишлеи)							
1	Котельная ул. Спутника д.13	2023	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239
		2024	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239
		2025	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239
		2026	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239
		2027	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239
		2028	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Расход условного топлива, т у. т.	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> /ч
		2029-2033	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239
		2034-2038	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239
		2039-2043	2592,61	365,325	434,73	165,20	0,239
2	Котельная ул. Советская д.72/В	2023	3181,561	524,755	624,44	174,60	0,425
		2024	3181,561	524,755	624,44	174,60	0,425
		2025	3181,561	524,755	624,44	174,60	0,425
		2026	3710,7	561,428	647,89	174,60	0,390
		2027	3710,7	561,428	647,89	174,60	0,390
		2028	3710,7	561,428	647,89	174,60	0,390
		2029-2033	3710,7	561,428	647,89	174,60	0,390
		2034-2038	3710,7	561,428	647,89	174,60	0,390
		2039-2043	3710,7	561,428	647,89	174,60	0,390
		3	Котельная ул. Зеленая д.4	2023	1581,7	259,062	308,28
2024	1581,7			259,062	308,28	164,30	0,352
2025	1581,7			259,062	308,28	164,30	0,352
2026	1581,7			259,062	308,28	164,30	0,352
2027	1581,7			259,062	308,28	164,30	0,352
2028	1581,7			259,062	308,28	164,30	0,352
2029-2033	1581,7			259,062	308,28	164,30	0,352
2034-2038	1581,7			259,062	308,28	164,30	0,352
2039-2043	1581,7			259,062	308,28	164,30	0,352
4	Котельная пер. Санаторный д.6			2023	230,96	51,004	60,69
		2024	230,96	51,004	60,69	174,60	0,038
		2025	230,96	51,004	60,69	174,60	0,038
		2026	230,96	51,004	60,69	174,60	0,038
		2027	230,96	51,004	60,69	174,60	0,038
		2028	230,96	51,004	60,69	174,60	0,038
		2029-2033	230,96	51,004	60,69	174,60	0,038
		2034-2038	230,96	51,004	60,69	174,60	0,038
		2039-2043	230,96	51,004	60,69	174,60	0,038
		5	Котельная ул. Солнечная д.15	2023	488,46	36,267	43,16
2024	488,46			36,267	43,16	165,00	0,012
2025	488,46			36,267	43,16	165,00	0,012
2026	488,46			36,267	43,16	165,00	0,012
2027	488,46			36,267	43,16	165,00	0,012
2028	488,46			36,267	43,16	165,00	0,012
2029-2033	488,46			36,267	43,16	165,00	0,012

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Расход условного топлива, т у. т.	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> /ч
		2034-2038	488,46	36,267	43,16	165,00	0,012
		2039-2043	488,46	36,267	43,16	165,00	0,012
Кшаушский территориальный отдел (д. Курмыши)							
1	Котельная ул. Молодежная 2а	2023	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
		2024	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
		2025	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
		2026	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
		2027	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
		2028	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
		2029-2033	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
		2034-2038	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
		2039-2043	1778,12	242,53	279,88	157,40	0,082
Вурман-Сюктерский территориальный отдел (п. Сюктерка)							
1	Котельная №1, ул. Волжские зори, д. 1	2023	5680,20	675,05	786,23	138,42	0,408
		2024	5508,80	701,782	817,365	148,37	0,255
		2025	4214,064	565,649	652,758	154,90	0,266
		2026	4214,064	565,649	652,758	154,90	0,266
		2027	4214,064	565,649	652,758	154,90	0,266
		2028	4214,064	565,649	652,758	154,90	0,266
		2029-2033	4214,064	565,649	652,758	154,90	0,266
		2034-2038	4214,064	565,649	652,758	154,90	0,266
				2039-2043	4214,064	565,649	652,758
Лапсарский территориальный отдел (д. Сятракасы)							
1	Блочно-модульная котельная по ул. Восточная	2023	1746,39	239,71	276,63	158,40	0,121
		2024	1746,39	239,71	276,63	158,40	0,121
		2025	1746,39	239,71	276,63	158,40	0,121
		2026	1746,39	239,71	276,63	158,40	0,121
		2027	1746,39	239,71	276,63	158,40	0,121
		2028	1746,39	239,71	276,63	158,40	0,121
		2029-2033	1746,39	239,71	276,63	158,40	0,121
		2034-2038	1746,39	239,71	276,63	158,40	0,121
				2039-2043	1746,39	239,71	276,63
Лапсарский территориальный отдел (д. Большие Карачуры)							
1	Новая БМК в д. Большие Карачуры	2023	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-
		2026	720	94,21	108,72	151,00	0,079



№ п/п	Наименование котельной, адрес	Период	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Расход условного топлива, т у. т.	Удельный расход условного топлива, кг у. т./Гкал	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> /ч
		2027	720	94,21	108,72	151,00	0,079
		2028	720	94,21	108,72	151,00	0,079
		2029-2033	720	94,21	108,72	151,00	0,079
		2034-2038	720	94,21	108,72	151,00	0,079
		2039-2043	720	94,21	108,72	151,00	0,079
Атлашевский территориальный отдел (п. Новое Атлашево)							
1	Блочно-модульная котельная 14,5 МВт, ул. Парковая 1/4	2023	15267,00	2152,347	2460,13	161,14	1,759
		2024	16528,00	2330,123	2663,328	161,14	1,759
		2025	15897,50	2241,235	2561,729	161,14	1,759
		2026	15897,50	2241,235	2561,729	161,14	1,759
		2027	15897,50	2241,235	2561,729	161,14	1,759
		2028	15897,50	2241,235	2561,729	161,14	1,759
		2029-2033	15897,50	2241,235	2561,729	161,14	1,759
		2034-2038	15897,50	2241,235	2561,729	161,14	1,759
		2039-2043	15897,50	2241,235	2561,729	161,14	1,759

## **10.2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА**

ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = (Q_{\text{max}} \times H_{\text{(ср.м.)}} \times T \times [10]^{-3}) / K$$

где  $Q_{\text{max}}$  – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{(ср.м.)}}$  – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

$T$  – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.;

$K$  – коэффициент перевода натурального топлива в условное.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы.

На котельной по ул. Московская д. 8/А (Большекатрасьский территориальный отдел) и котельной по ул. Парковая 1/4 (Атлашевский территориальный отдел) в качестве резервного топлива используется дизельное топливо.

## **10.3. ВИД ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА**

Основным видом топлива для котельных Чебоксарского муниципального округа является природный газ.

На новых источниках тепловой энергии в качестве проектного вида топлива предполагается использовать природный газ.

Аварийный вид топлива не предусмотрен для источников тепловой энергии Чебоксарского муниципального округа.

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в Чебоксарском муниципальном округе не планируется использовать.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии в Чебоксарском муниципальном округе не планируется.

#### **10.4. 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**

Источниками природного газа на территории Чебоксарского муниципального округа являются ГРС-3 г. Чебоксары, ГРС Чебоксары, ГРС Чебоксары ТЭЦ-2, ГРС ТЭЦ-3 Новочебоксарск, АГРС Ямбарусово-1, АГРС Ямборусово-2, АГРС Приволжский. Газоснабжение в Чебоксарском муниципальном округе осуществляется ООО «Газ-проммежрегионгаз Чебоксары». Природным газом пользуется население всех населенных пунктов.

Изменения видов используемого на котельных топлива на расчетный срок до 2043 г. не предполагается.

Виды основного и резервного топлива, используемые котельными Чебоксарского муниципального округа по состоянию на начало 2024 г. представлены в таблице 2.

**Таблица 2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Основное	Резервное/аварийное
Кугеский территориальный отдел (п. Кугеси)			
1	Котельная №1 ул. Кутузова 15а	природный газ	отсутствует
2	Котельная №3 ул. Советская 60б	природный газ	отсутствует
3	Котельная №2 Советская 3	природный газ	отсутствует

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Основное	Резервное/аварийное
4	Котельная ПУ №27	природный газ	отсутствует
5	Квартальная котельная №4 Советская 82	природный газ	отсутствует
6	Топочная котельная по ул. Шоссейная	природный газ	отсутствует
7	Блочно-модульная котельная по ул. Тепличная	природный газ	отсутствует
8	Котельная школа-интернат ул. Шоршелская 5	природный газ	отсутствует
9	Котельная УКК ул. Шоршелская 4	природный газ	отсутствует
10	Котельная ул. Первомайская 14	природный газ	отсутствует
Большекатрасьский территориальный отдел (д. Большие Катраси)			
1	Котельная ул. Московская д. 8/А	природный газ	ДТ
Ишлейский территориальный отдел (с. Ишлеи)			
1	Котельная ул. Спутника д.13	природный газ	отсутствует
2	Котельная ул. Советская д.72/В	природный газ	отсутствует
3	Котельная ул. Зеленая д.4	природный газ	отсутствует
4	Котельная пер. Санаторный д.6	природный газ	отсутствует
5	Котельная ул. Солнечная д.15	природный газ	отсутствует
Кшаушский территориальный отдел (д. Курмыши)			
1	Котельная ул. Молодежная 2а	природный газ	отсутствует
Вурман-Сюктерский территориальный отдел (п. Сюктерка)			
1	Котельная №1, ул. Волжские зори, д. 1	природный газ	отсутствует
Лапсарский территориальный отдел (д. Сятракасы)			
1	Блочно-модульная котельная по ул. Восточная	природный газ	отсутствует
2	Новая БМК в д. Большие Карачуры	природный газ	отсутствует
Атлашевский территориальный отдел (п. Новое Атлашево)			
1	Блочно-модульная котельная 14,5 МВт, ул. Парковая 1/4	природный газ	ДТ

Изменения видов используемого на котельных топлива, а также применение возобновляемых источников энергии на расчетный срок до 2043 г. не предполагается.

#### **10.5. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ**

Преобладающим видом топлива в Чебоксарском муниципальном округе является природный газ. Доля потребления природного газа составляет 100,0 % от суммарного расхода топлива на источниках тепловой энергии.