ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Утверждено
постановлением
Администрации
Златоустовского городского
округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10
ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Златоуст, 2023

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за базовый период, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию простроенных и реконструированных источников тепловой энергии 4
2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа 4
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 22
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 24
5. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 33
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе 33
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 33

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Топливно-энергетический баланс источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне действия ЕТО №1 (таблица П45.1 МУ) 5
Таблица 2.2 - Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, тыс. тонн натурального топлива/ч (таблица П45.2 МУ) 5
Таблица 2.3 - Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, Гкал (таблица П45.4 МУ) 5
Таблица 2.4 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, кг условного топлива/Гкал (таблица П45.5 МУ) 8
Таблица 2.5 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, тонн условного топлива (таблица П45.6 МУ) 8
Таблица 2.6 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, тыс. $м^3$/т натурального топлива (таблица П45.7 МУ) 13
Таблица 2.7 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива (таблица П45.8 МУ) 16
Таблица 2.8 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (летний период), тыс. м3/т натурального топлива (таблица П45.9 МУ) 19
Таблица 3.1 - Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. тонн натурального топлива (таблица П45.3 МУ) 23
Таблица 4.1 - Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии 24
Таблица 4.2 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе, тыс. $м^3$/тонн натурального топлива (таблица П45.11) 25

Таблица 4.3 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе, тыс. м^3/тонн условного топлива (таблица П45.12 МУ)..... 28

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за базовый период, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию простроенных и реконструированных источников тепловой энергии

Ключевым изменением является сокращение до минимума выработки электрической энергии на котельной ООО «ЗЭМЗ-Энерго». С 2024 г. планируется ввод БМК 70 МВт и полное отключение потребителей городской застройки от котельной ООО «ЗЭМЗ-Энерго», данный источник не рассматривается как источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в дальнейшем.

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Формат МУ (в части котельных) имеет 1 существенный недостаток: приводятся результаты по выработке тепловой энергии, УРУТ на выработку тепловой энергии. При этом, топливные балансы на перспективу определяются в соответствии с УРУТ на отпуск тепловой энергии от источника, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. С целью демонстрации полученных в таблицах ниже значений, в Главу добавлено Приложение 1, позволяющее отследить корректность принятых УРУТ на отпуск тепловой энергии, в соответствии с тарифными решениями (приложение 1 составлено только для котельных).

Таблица 0.1 - Топливно-энергетический баланс источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне действия ЕТО №1 (таблица П45.1 МУ)

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №1 АО «Златмаш»										
Теплоисточник №	**1**	**ТЭЦ АО «Златмаш», эксплуатирующая организация - АО «Златмаш», ЕТО №1 (АО «Златмаш»)**								
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	580,081	580,985	580,985	580,985	580,985	580,985	580,985	580,985	580,985
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	75,824	77,113	77,113	77,113	77,113	77,113	77,113	77,113	77,113
1) на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	75,824	77,113	77,113	77,113	77,113	77,113	77,113	77,113	77,113
2) в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. $т_{у.т}$	116,482	112,473	116,691	116,691	116,691	116,691	116,691	116,691	116,691
1) на выработку электрической энергии	тыс. $т_{у.т}$	9,493	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621	9,621
2) на выработку тепловой энергии	тыс. $т_{у.т}$	106,989	102,851	107,070	107,070	107,070	107,070	107,070	107,070	107,070
УРУТ на выработку электрической энергии	$г_{у.т}$/кВт·ч	125,20	124,77	124,77	124,77	124,77	124,77	124,77	124,77	124,77
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	161,90	156,07	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65
УРУТ на отпуск электрической энергии	$г_{у.т}$/кВт·ч	214,51	195,34	195,34	195,34	195,34	195,34	195,34	195,34	195,34
Основание для изменения	-	факт	утверждено	утверждено						
УРУТ на отпуск тепловой энергии	$кг_{у.т}$/Гкал	184,44	177,03	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29	184,29
Основание для изменения	-	факт	утверждено	утверждено						

Таблица 0.2 - Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, тыс. тонн натурального топлива/ч (таблица П45.2 МУ)

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
Максимальный часовой расход газа при расчетной температуре наружного воздуха	22,2	21,4	22,4	22,7	22,8	23,1	23,2	23,8	23,8
Максимальный часовой расход газа в летний период	4,8	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Таблица 0.3 - Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, Гкал (таблица П45.4 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»											
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	природный газ	309677	353916	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная ст. Златоуст	природный газ	51459	51459	50903	50903	50903	50903	50903	50903	50903
4	Котельная ст. Уржумка	уголь	2355	2355	2355	2355	2355	2355	2355	2355	2355

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	природный газ	1304	1549	1739	1739	1739	1739	1739	0	0
6	Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	192	192	192	192	192	192	192	192	192
ИТОГО ЕТО №2			**364988**	**409471**	**55189**	**55189**	**55189**	**55189**	**55189**	**53450**	**53450**
1) природный газ			362440	406924	52642	52642	52642	52642	52642	50903	50903
2) уголь			2355	2355	2355	2355	2355	2355	2355	2355	2355
3) электроэнергия			192	192	192	192	192	192	192	192	192
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»											
7	Котельная №1	природный газ	67787	71839	66884	66884	66884	66884	66884	66920	66937
8	Котельная №2	природный газ	182385	202843	188839	188839	188875	188875	189219	189234	189277
9	Котельная №3	природный газ	76401	78395	73007	73007	73007	73012	73012	73012	73012
10	Котельная №4	природный газ	100847	91776	85465	85465	85465	85465	85465	85950	85972
11	Котельная №5	природный газ	154069	166045	154583	154583	154583	154583	154583	154583	154583
12	Котельная №6	природный газ	31487	28153	26217	26217	26217	26217	26217	26248	26248
13	Котельная пос. Центральный	природный газ	5847	8081	7523	7523	7523	7523	7523	4375	4375
14	Котельная пос. Дегтярка	природный газ	5530	5283	4920	4920	4920	4920	4920	4920	4920
15	Котельная пос. Веселовка	уголь	1553	3058	2849	2849	2849	2849	2849	2849	2849
16	Котельная №8	природный газ	3256	1944	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812
17	Котельная №9	природный газ	4422	3901	4056	4056	4056	4056	4056	4056	4056
ИТОГО по ЕТО №3			**633584**	**661317**	**616155**	**616155**	**616191**	**616197**	**616541**	**613959**	**614042**
1) природный газ			632032	658259	613306	613306	613342	613348	613692	611110	611193
2) уголь			1553	3058	2849	2849	2849	2849	2849	2849	2849
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 ООО «Тепловик»											
18	Котельная школы-детсада №27	природный газ	243	242	242	242	242	242	242	242	242
19	Котельная СОШ №5	природный газ	373	370	370	370	370	370	370	370	370
20	Котельная СОШ №90	природный газ	332	332	332	332	332	332	332	332	332
21	Котельная СОШ №18 (19)	природный газ	594	616	549	549	549	549	549	549	549
22	Котельная СОШ №1	природный газ	251	252	252	252	252	252	252	252	252
23	Котельная СОШ №18 (12)	природный газ	875	751	751	751	751	751	751	751	751
24	Котельная д/с №17	природный газ	201	197	197	197	197	197	197	197	197
25	Котельная д/с №31	природный газ	171	172	172	172	172	172	172	172	172
26	Котельная 7 жил. участка	природный газ	1152	1209	1105	1105	1105	1105	1105	1105	1105
ИТОГО по ЕТО №4			**4191**	**4142**	**3971**	**3971**	**3971**	**3971**	**3971**	**3971**	**3971**
1) природный газ			4191	4142	3971	3971	3971	3971	3971	3971	3971
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»											
27	Котельная 7 МВт	природный газ	4436	16968	16968	16968	16968	16968	16968	16968	16968
28	Котельная 17 МВт	природный газ	15107	45531	45531	45531	42789	42789	42789	42789	42789
	ИТОГО по ЕТО №8		**19543**	**62500**	**62500**	**62500**	**59757**	**59757**	**59757**	**59757**	**59757**
		1) природный газ	19543	62500	62500	62500	59757	59757	59757	59757	59757
		2) уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)											
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	природный газ	2451	1256	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669
30	Котельная «Березовая роща»	природный газ	3053	3948	2882	2882	2882	2882	2882	2882	2882
31	Котельная ст. Аносово	уголь	1121	825	825	825	825	825	825	825	825
	ИТОГО по прочим ЕТО		**6625**	**6029**	**5376**	**5376**	**5376**	**5376**	**5376**	**5376**	**5376**
		1) природный газ	5504	5204	4551	4551	4551	4551	4551	4551	4551
		2) уголь	1121	825	825	825	825	825	825	825	825
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по всем существующим котельным		**1028931**	**1143458**	**743191**	**743191**	**740485**	**740490**	**740835**	**736514**	**736597**
		1) природный газ	1023710	1137028	736970	736970	734264	734269	734614	730292	730376
		2) уголь	5029	6238	6029	6029	6029	6029	6029	6029	6029
		3) электроэнергия	192	192	192	192	192	192	192	192	192
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные											
32	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	18002	18002
33	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	9351	9351
34	Новая котельная для теплоснабжения школы №17	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1137	1137
35	Новая котельная для теплоснабжения жилого дома по ул. Аносова, 175	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	379	379
36	Котельная 70 МВт	природный газ	0	0	170990	170990	169713	169713	169713	169713	169713
	ИТОГО по новым котельным		**0**	**0**	**170990**	**170990**	**169713**	**169713**	**169713**	**198582**	**198582**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
1) природный газ			0	0	170990	170990	169713	169713	169713	198582	198582
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию			**1028931**	**1143458**	**743191**	**743191**	**740485**	**740490**	**740835**	**736514**	**736597**
1) природный газ			**1023710**	**1137028**	**907960**	**907960**	**903977**	**903982**	**904326**	**928874**	**928957**
2) уголь			**5029**	**6238**	**6029**	**6029**	**6029**	**6029**	**6029**	**6029**	**6029**
3) электроэнергия			**192**	**192**	**192**	**192**	**192**	**192**	**192**	**192**	**192**
4) мазут			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
5) дизельное топливо			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
6) СУГ			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 0.4 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, кг условного топлива/Гкал (таблица П45.5 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»											
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	природный газ	161,7	159,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная ст. Златоуст	природный газ	152,6	152,6	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
4	Котельная ст. Уржумка	уголь	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	природный газ	164,0	135,1	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4		
6	Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6
ИТОГО ЕТО №2			**161,0**	**158,8**	**156,5**	**156,5**	**156,5**	**156,5**	**156,5**	**156,6**	**156,6**
1) природный газ			160,4	158,3	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
2) уголь			244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
3) электроэнергия			148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»											
7	Котельная №1	природный газ	158,9	159,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
8	Котельная №2	природный газ	156,0	150,9	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
9	Котельная №3	природный газ	165,6	165,6	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	154,4	154,4
10	Котельная №4	природный газ	148,4	148,3	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2
11	Котельная №5	природный газ	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	155,1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
12	Котельная №6	природный газ	163,3	163,1	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	154,5
13	Котельная пос. Центральный	природный газ	172,1	172,4	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	155,2	155,2
14	Котельная пос. Дегтярка	природный газ	171,3	171,2	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	154,3	154,3
15	Котельная пос. Веселовка	уголь	262,2	266,4	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	186,7	186,7
16	Котельная №8	природный газ	164,1	162,4	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	151,9	151,9
17	Котельная №9	природный газ	195,4	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	154,5	154,5
ИТОГО по ЕТО №3			**158,5**	**157,0**	**157,0**	**157,0**	**157,0**	**157,0**	**157,0**	**154,9**	**153,2**
1) природный газ			158,5	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	154,9	153,2
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №4 ООО «Тепловик»											
18	Котельная школы-детсада №27	природный газ	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4
19	Котельная СОШ №5	природный газ	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
20	Котельная СОШ №90	природный газ	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0
21	Котельная СОШ №18 (19)	природный газ	165,2	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
22	Котельная СОШ №1	природный газ	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4
23	Котельная СОШ №18 (12)	природный газ	147,5	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4
24	Котельная д/с №17	природный газ	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
25	Котельная д/с №31	природный газ	213,8	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9
26	Котельная 7 жил. участка	природный газ	170,8	153,6	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
ИТОГО по ЕТО №4			**173,1**	**167,1**	**167,6**	**167,6**	**167,6**	**167,6**	**167,6**	**167,6**	**167,6**
1) природный газ			173,1	167,1	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»											
27	Котельная 7 МВт	природный газ	165,4	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
28	Котельная 17 МВт	природный газ	163,1	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
ИТОГО по ЕТО №8			**163,6**	**156,8**	**156,8**	**156,8**	**156,8**	**156,8**	**156,8**	**156,8**	**156,8**
1) природный газ			163,6	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)											
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	природный газ	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
30	Котельная «Березовая роща»	природный газ	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
31	Котельная ст. Аносово	уголь	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1	243,1
ИТОГО по прочим ЕТО			**169,1**	**166,7**	**167,9**	**167,9**	**167,9**	**167,9**	**167,9**	**167,9**	**167,9**
1) природный газ			169,1	166,7	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по всем существующим котельным			**159,6**	**157,7**	**157,1**	**157,1**	**157,1**	**157,1**	**157,0**	**155,3**	**154,0**
1) природный газ			159,6	157,7	157,1	157,1	157,1	157,1	157,0	155,3	154,0
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новые котельные											
32	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,2	152,2
33	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,2	152,2
34	Новая котельная для теплоснабжения школы №17	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,2	152,2
35	Новая котельная для теплоснабжения жилого дома по ул. Аносова, 175	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	152,2	152,2
36	Котельная 70 МВт	природный газ	0,0	0,0	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
ИТОГО по новым котельным			**0,0**	**0,0**	**163,4**	**163,4**	**163,4**	**163,4**	**163,4**	**161,8**	**161,8**
1) природный газ			0,0	0,0	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	161,8	161,8
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по муниципальному образованию			**159,6**	**157,7**	**157,1**	**157,1**	**157,1**	**157,1**	**157,0**	**155,3**	**154,0**
1) природный газ			159,1	157,2	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	156,3	155,2
2) уголь			249,7	255,0	254,5	254,5	254,5	254,5	254,5	217,0	217,0
3) электроэнергия			148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 0.5 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, тонн условного топлива (таблица П45.6 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»											
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	природный газ	50079	56348	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная ст. Златоуст	природный газ	7850	7850	7763	7763	7763	7763	7763	7763	7763
4	Котельная ст. Уржумка	уголь	576	576	576	576	576	576	576	576	576
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	природный газ	214	209	267	267	267	267	267	0	0
6	Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	29	29	29	29	29	29	29	29	29
ИТОГО ЕТО №2			**58748**	**65012**	**8635**	**8635**	**8635**	**8635**	**8635**	**8368**	**8368**
1) природный газ			58143	64408	8030	8030	8030	8030	8030	7763	7763
2) уголь			576	576	576	576	576	576	576	576	576
3) электроэнергия			29	29	29	29	29	29	29	29	29
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»											
7	Котельная №1	природный газ	10772	11420	10627	10627	10627	10627	10627	10633	10635
8	Котельная №2	природный газ	28454	30603	28479	28479	28485	28485	28537	28539	28546
9	Котельная №3	природный газ	12651	12984	12083	12083	12083	12084	12084	11271	11271
10	Котельная №4	природный газ	14969	13611	12667	12667	12667	12667	12667	12738	12742
11	Котельная №5	природный газ	24663	26591	24746	24746	24746	24746	24746	24746	23977
12	Котельная №6	природный газ	5142	4593	4274	4274	4274	4274	4274	4279	4055
13	Котельная пос. Центральный	природный газ	1006	1393	1296	1296	1296	1296	1296	679	679
14	Котельная пос. Дегтярка	природный газ	947	905	842	842	842	842	842	759	759
15	Котельная пос. Веселовка	уголь	407	814	758	758	758	758	758	532	532
16	Котельная №8	природный газ	534	316	294	294	294	294	294	275	275
17	Котельная №9	природный газ	864	623	648	648	648	648	648	627	627
ИТОГО по ЕТО №3			**100410**	**103853**	**96714**	**96714**	**96720**	**96720**	**96772**	**95078**	**94097**
1) природный газ			100003	103039	95956	95956	95962	95962	96014	94546	93565
2) уголь			407	814	758	758	758	758	758	532	532
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 ООО «Тепловик»											
18	Котельная школы-детсада №27	природный газ	44	43	43	43	43	43	43	43	43
19	Котельная СОШ №5	природный газ	68	68	68	68	68	68	68	68	68
20	Котельная СОШ №90	природный газ	61	61	61	61	61	61	61	61	61
21	Котельная СОШ №18 (19)	природный газ	98	95	84	84	84	84	84	84	84

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
22	Котельная СОШ №1	природный газ	52	52	52	52	52	52	52	52	52
23	Котельная СОШ №18 (12)	природный газ	129	111	111	111	111	111	111	111	111
24	Котельная д/с №17	природный газ	40	39	39	39	39	39	39	39	39
25	Котельная д/с №31	природный газ	37	37	37	37	37	37	37	37	37
26	Котельная 7 жил. участка	природный газ	197	186	170	170	170	170	170	170	170
ИТОГО по ЕТО №4			**726**	**692**	**666**	**666**	**666**	**666**	**666**	**666**	**666**
1) природный газ			726	692	666	666	666	666	666	666	666
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»											
27	Котельная 7 МВт	природный газ	734	2655	2655	2655	2655	2655	2655	2655	2655
28	Котельная 17 МВт	природный газ	2464	7146	7146	7146	6716	6716	6716	6716	6716
ИТОГО по ЕТО №8			**3198**	**9801**	**9801**	**9801**	**9371**	**9371**	**9371**	**9371**	**9371**
1) природный газ			3198	9801	9801	9801	9371	9371	9371	9371	9371
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)											
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	природный газ	374	192	255	255	255	255	255	255	255
30	Котельная «Березовая роща»	природный газ	474	613	447	447	447	447	447	447	447
31	Котельная ст. Аносово	уголь	273	201	201	201	201	201	201	201	201
ИТОГО по прочим ЕТО			**1120**	**1005**	**903**	**903**	**903**	**903**	**903**	**903**	**903**
1) природный газ			848	805	702	702	702	702	702	702	702
2) уголь			273	201	201	201	201	201	201	201	201
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным			**164201**	**180363**	**116718**	**116718**	**116293**	**116294**	**116346**	**114385**	**113404**
1) природный газ			162917	178744	115155	115155	114730	114731	114783	113048	112067
2) уголь			1256	1591	1534	1534	1534	1534	1534	1308	1308
3) электроэнергия			29	29	29	29	29	29	29	29	29
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
Новые котельные											
32	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	2741	2741
33	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1424	1424
34	Новая котельная для теплоснабжения школы №17	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	173	173
35	Новая котельная для теплоснабжения жилого дома по ул. Аносова, 175	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	58	58
36	Котельная 70 МВт	природный газ	0	0	27935	27935	27727	27727	27727	27727	27727
ИТОГО по новым котельным			**0**	**0**	**27935**	**27935**	**27727**	**27727**	**27727**	**32122**	**32122**
1) природный газ			0	0	27935	27935	27727	27727	27727	32122	32122
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию			**164201**	**180363**	**116718**	**116718**	**116293**	**116294**	**116346**	**114385**	**113404**
1) природный газ			**162917**	**178744**	**143091**	**143091**	**142457**	**142458**	**142510**	**145170**	**144189**
2) уголь			**1256**	**1591**	**1534**	**1534**	**1534**	**1534**	**1534**	**1308**	**1308**
3) электроэнергия			**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**
4) мазут			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
5) дизельное топливо			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
6) СУГ			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 0.6 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО, тыс. $м^3$/т натурального топлива (таблица П45.7 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»											
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	природный газ	43291	48710	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная ст. Златоуст	природный газ	6508	6508	6436	6436	6436	6436	6436	6436	6436
4	Котельная ст. Уржумка	уголь	608	608	608	608	608	608	608	608	608
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	природный газ	185	181	231	231	231	231	231	0	0
6	Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	83	83	83	83	83	83	83	83	83
ИТОГО ЕТО №2			**50675**	**56091**	**7358**	**7358**	**7358**	**7358**	**7358**	**7128**	**7128**
1) природный газ			49984	55399	6667	6667	6667	6667	6667	6436	6436
2) уголь			608	608	608	608	608	608	608	608	608
3) электроэнергия			83	83	83	83	83	83	83	83	83

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»											
7	Котельная №1	природный газ	9325	9885	9199	9199	9199	9199	9199	9204	9206
8	Котельная №2	природный газ	24596	26454	24618	24618	24623	24623	24668	24670	24675
9	Котельная №3	природный газ	10937	11225	10446	10446	10446	10447	10447	9744	9744
10	Котельная №4	природный газ	12945	11771	10954	10954	10954	10954	10954	11016	11019
11	Котельная №5	природный газ	21327	22994	21398	21398	21398	21398	21398	21398	20733
12	Котельная №6	природный газ	4446	3971	3696	3696	3696	3696	3696	3700	3506
13	Котельная пос. Центральный	природный газ	871	1206	1122	1122	1122	1122	1122	588	588
14	Котельная пос. Дегтярка	природный газ	819	782	727	727	727	727	727	656	656
15	Котельная пос. Веселовка	уголь	543	1086	1011	1011	1011	1011	1011	709	709
16	Котельная №8	природный газ	462	273	254	254	254	254	254	238	238
17	Котельная №9	природный газ	746	538	560	560	560	560	560	541	541
	ИТОГО по ЕТО №3		**87017**	**90186**	**83986**	**83986**	**83990**	**83991**	**84036**	**82465**	**81616**
		1) природный газ	86474	89099	82975	82975	82980	82980	83025	81755	80907
		2) уголь	543	1086	1011	1011	1011	1011	1011	709	709
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 ООО «Тепловик»											
18	Котельная школы-детсада №27	природный газ	38	38	38	38	38	38	38	38	38
19	Котельная СОШ №5	природный газ	59	59	59	59	59	59	59	59	59
20	Котельная СОШ №90	природный газ	53	53	53	53	53	53	53	53	53
21	Котельная СОШ №18 (19)	природный газ	85	82	73	73	73	73	73	73	73
22	Котельная СОШ №1	природный газ	45	45	45	45	45	45	45	45	45
23	Котельная СОШ №18 (12)	природный газ	112	96	96	96	96	96	96	96	96
24	Котельная д/с №17	природный газ	34	34	34	34	34	34	34	34	34
25	Котельная д/с №31	природный газ	32	32	32	32	32	32	32	32	32
26	Котельная 7 жил. участка	природный газ	170	161	147	147	147	147	147	147	147
	ИТОГО по ЕТО №4		**628**	**599**	**576**	**576**	**576**	**576**	**576**	**576**	**576**
		1) природный газ	628	599	576	576	576	576	576	576	576
		2) уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		3) электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		5) дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		6) СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»											
27	Котельная 7 МВт	природный газ	635	2298	2298	2298	2298	2298	2298	2298	2298
28	Котельная 17 МВт	природный газ	2133	6185	6185	6185	5812	5812	5812	5812	5812
ИТОГО по ЕТО №8			**2767**	**8482**	**8482**	**8482**	**8110**	**8110**	**8110**	**8110**	**8110**
1) природный газ			2767	8482	8482	8482	8110	8110	8110	8110	8110
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)											
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	природный газ	327	168	223	223	223	223	223	223	223
30	Котельная «Березовая роща»	природный газ	415	536	392	392	392	392	392	392	392
31	Котельная ст. Аносово	уголь	417	307	307	307	307	307	307	307	307
ИТОГО по прочим ЕТО			**1159**	**1011**	**921**	**921**	**921**	**921**	**921**	**921**	**921**
1) природный газ			742	704	614	614	614	614	614	614	614
2) уголь			417	307	307	307	307	307	307	307	307
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным			**142246**	**156368**	**101323**	**101323**	**100956**	**100956**	**101001**	**99199**	**98351**
1) природный газ			140595	154284	99315	99315	98947	98948	98992	97492	96644
2) уголь			1568	2001	1926	1926	1926	1926	1926	1625	1625
3) электроэнергия			83	83	83	83	83	83	83	83	83
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные											
32	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	2372	2372
33	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1232	1232
34	Новая котельная для теплоснабжения школы №17	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	150	150
35	Новая котельная для теплоснабжения жилого дома по ул. Аносова, 175	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	50	50
36	Котельная 70 МВт	природный газ	0	0	24180	24180	24000	24000	24000	24000	24000
ИТОГО по новым котельным			**0**	**0**	**24180**	**24180**	**24000**	**24000**	**24000**	**27804**	**27804**
1) природный газ			0	0	24180	24180	24000	24000	24000	27804	27804
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию			**142246**	**156368**	**101323**	**101323**	**100956**	**100956**	**101001**	**99199**	**98351**
1) природный газ			**140595**	**154284**	**123495**	**123495**	**122947**	**122947**	**122992**	**125296**	**124448**
2) уголь			**1568**	**2001**	**1926**	**1926**	**1926**	**1926**	**1926**	**1625**	**1625**
3) электроэнергия			**83**	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**
4) мазут			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
5) дизельное топливо			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
6) СУГ			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 0.7 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива (таблица П45.8 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»											
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	природный газ	7,41	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная ст. Златоуст	природный газ	3,40	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
4	Котельная ст. Уржумка	уголь	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	природный газ	0,14	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13		
6	Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ИТОГО ЕТО №2			**11,3**	**5,3**	**3,9**	**3,9**	**3,9**	**3,9**	**3,9**	**3,7**	**3,7**
1) природный газ			11	5	4	4	4	4	4	3	3
2) уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) электроэнергия			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»											
7	Котельная №1	природный газ	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
8	Котельная №2	природный газ	7,03	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,81	6,81	6,81
9	Котельная №3	природный газ	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,22	3,22
10	Котельная №4	природный газ	3,50	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,50	3,50
11	Котельная №5	природный газ	6,35	6,35	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,14
12	Котельная №6	природный газ	1,30	1,29	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,19
13	Котельная пос. Центральный	природный газ	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,18	0,18
14	Котельная пос. Дегтярка	природный газ	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,20	0,20

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
15	Котельная пос. Веселовка	уголь	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,10	0,10
16	Котельная №8	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10
17	Котельная №9	природный газ	0,33	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26
ИТОГО по ЕТО №3			**25,9**	**25,6**	**25,5**	**25,5**	**25,5**	**25,5**	**25,5**	**25,2**	**24,9**
1) природный газ			25,75	25,45	25,39	25,39	25,39	25,39	25,40	25,10	24,84
2) уголь			0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,10	0,10
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №4 ООО «Тепловик»											
18	Котельная школы-детсада №27	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	Котельная СОШ №5	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
20	Котельная СОШ №90	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
21	Котельная СОШ №18 (19)	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
22	Котельная СОШ №1	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
23	Котельная СОШ №18 (12)	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
24	Котельная д/с №17	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
25	Котельная д/с №31	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
26	Котельная 7 жил. участка	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ИТОГО по ЕТО №4			**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,2**	**0,2**
1) природный газ			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»											
27	Котельная 7 МВт	природный газ	0,59	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
28	Котельная 17 МВт	природный газ	1,65	1,59	1,59	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
ИТОГО по ЕТО №8			**2,2**	**2,1**	**2,1**	**2,1**	**2,1**	**2,1**	**2,1**	**2,1**	**2,1**
1) природный газ			2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)											
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
30	Котельная «Березовая роща»	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
31	Котельная ст. Аносово	уголь	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ИТОГО по прочим ЕТО			**0,33**	**0,33**	**0,33**	**0,33**	**0,33**	**0,33**	**0,33**	**0,33**	**0,33**
1) природный газ			0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2) уголь			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по всем существующим котельным			**40**	**34**	**32**	**32**	**32**	**32**	**32**	**32**	**31**
1) природный газ			39	33	31	31	31	31	31	31	31
2) уголь			1	1	1	1	1	1	1	1	1
3) электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0
5) дизельное топливо			0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные											
32	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,51
33	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26
34	Новая котельная для теплоснабжения школы №17	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07
35	Новая котельная для теплоснабжения жилого дома по ул. Аносова, 175	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
36	Котельная 70 МВт	природный газ	0,00	0,00	4,97	4,94	4,94	4,95	4,95	4,95	4,95
ИТОГО по новым котельным			**0,00**	**0,00**	**4,97**	**4,94**	**4,94**	**4,95**	**4,95**	**5,81**	**5,81**
1) природный газ			0,00	0,00	4,97	4,94	4,94	4,95	4,95	5,81	5,81
2) уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию			**40,0**	**33,6**	**32,1**	**32,0**	**32,0**	**32,0**	**32,0**	**31,5**	**31,3**
1) природный газ			**39,4**	**33,0**	**36,5**	**36,4**	**36,4**	**36,4**	**36,4**	**36,8**	**36,5**
2) уголь			**0,6**	**0,6**	**0,6**	**0,6**	**0,6**	**0,6**	**0,6**	**0,5**	**0,5**
3) электроэнергия			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
4) мазут			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
5) дизельное топливо			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
6) СУГ			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

Таблица 0.8 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО (летний период), тыс. м3/т натурального топлива (таблица П45.9 МУ)

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»											
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	природный газ	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная ст. Златоуст	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная ст. Уржумка	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО ЕТО №2			**0,12**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1) природный газ			0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»											
7	Котельная №1	природный газ	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
8	Котельная №2	природный газ	1,42	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
9	Котельная №3	природный газ	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,53	0,53
10	Котельная №4	природный газ	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	Котельная №5	природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,84
12	Котельная №6	природный газ	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18
13	Котельная пос. Центральный	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
14	Котельная пос. Дегтярка	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15	Котельная пос. Веселовка	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная №8	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
17	Котельная №9	природный газ	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ИТОГО по ЕТО №3			**3,99**	**3,94**	**3,94**	**3,94**	**3,94**	**3,94**	**3,94**	**3,89**	**3,86**
1) природный газ			3,99	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,89	3,86
2) уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №4 ООО «Тепловик»											
18	Котельная школы-детсада №27	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная СОШ №5	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная СОШ №90	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная СОШ №18 (19)	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
22	Котельная СОШ №1	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная СОШ №18 (12)	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная д/с №17	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная д/с №31	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная 7 жил. участка	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО №4			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1) природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»											
27	Котельная 7 МВт	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
28	Котельная 17 МВт	природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ИТОГО по ЕТО №8			**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**
1) природный газ			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2) уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)											
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная «Березовая роща»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная ст. Аносово	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по прочим ЕТО			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1) природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по всем существующим котельным			**4,2**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**
1) природный газ			4,2	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2) уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3) электроэнергия			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4) мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5) дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6) СУГ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
Новые котельные											
32	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Новая котельная для теплоснабжения школы №17	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Новая котельная для теплоснабжения жилого дома по ул. Аносова, 175	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная 70 МВт	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по новым котельным			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1) природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2) уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3) электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4) мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5) дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6) СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию			**4,2**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**
1) природный газ			**4,2**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**	**4,0**
2) уголь			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
3) электроэнергия			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
4) мазут			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
5) дизельное топливо			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
6) СУГ			**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

При реализации мероприятий по оснащению котельных №3 и 5 ООО «Теплоэнергетик» резервным топливом, повысится надежность теплоснабжения потребителей.

Расчет нормативных запасов топлива по новым источникам тепловой энергии можно будет рассчитать после проектирования и уточнения состава основного и вспомогательного оборудования, а также объема резервных емкостей под хранение топлива.

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

Основным видом топлива для ТЭЦ, муниципальных и ведомственных котельных является природный газ, частично каменный уголь. В настоящее время местные виды топлива на территории города не используются.

Таблица 2.1 - Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. тонн натурального топлива (таблица П45.3 МУ)

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
ЕТО №1														
ТЭЦ АО «Златмаш»														
ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива	уголь	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	мазут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	дизельное топливо	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
НЗВТ – нормативный запас вспомогательного топлива	уголь	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	мазут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	дизельное топливо	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива	уголь	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	мазут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	дизельное топливо	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ОНЗТ – общий нормативный запас топлива	уголь	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	мазут	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
	дизельное топливо	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

3. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1 - Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	
		основной	резервный / аварийный
ЕТО №1 АО «Златмаш»			
1	ТЭЦ АО «Златмаш»	природный газ	мазут
ЕТО №2 МУП «Коммунальные сети»			
2	Котельная ООО «ЗЭМЗ-Энерго»	природный газ	отсутствует
3	Котельная ст. Златоуст	природный газ	мазут
4	Котельная ст. Уржумка	уголь	отсутствует
5	Котельная ООО «НПП «ТехМикс»	природный газ	отсутствует
6	Локальная электрокотельная, Орловское тепличное хоз-во	электроэнергия	отсутствует
ЕТО №3 ООО «Теплоэнергетик»			
7	Котельная №1	природный газ	отсутствует
8	Котельная №2	природный газ	отсутствует
9	Котельная №3	природный газ	отсутствует
10	Котельная №4	природный газ	отсутствует
11	Котельная №5	природный газ	отсутствует
12	Котельная №6	природный газ	отсутствует
13	Котельная пос. Центральный	природный газ	отсутствует
14	Котельная пос. Дегтярка	природный газ	отсутствует
15	Котельная пос. Веселовка	уголь	отсутствует
16	Котельная №8	природный газ	отсутствует
17	Котельная №9	природный газ	отсутствует
ЕТО №4 ООО «Тепловик»			
18	Котельная школы-детсада №27	природный газ	отсутствует
19	Котельная СОШ №5	природный газ	отсутствует
20	Котельная СОШ №90	природный газ	отсутствует
21	Котельная СОШ №18 (19)	природный газ	отсутствует
22	Котельная СОШ №1	природный газ	отсутствует
23	Котельная СОШ №18 (12)	природный газ	отсутствует
24	Котельная д/с №17	природный газ	отсутствует
25	Котельная д/с №31	природный газ	отсутствует
26	Котельная 7 жил. участка	природный газ	отсутствует
ЕТО №8 АО «Челябоблкоммунэнерго»			
27	Котельная 7 МВт	природный газ	отсутствует
28	Котельная 17 МВт	природный газ	отсутствует
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)			
29	Котельная встроенная, кв. Молодёжный, 3	природный газ	отсутствует
30	Котельная «Березовая роща»	природный газ	отсутствует
31	Котельная ст. Аносово	уголь	отсутствует

Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии разбитые по типу топлива в зонах деятельности ЕТО представлены в таблице ниже.

Таблица 3.2 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе, тыс. м^3/тонн натурального топлива (таблица П45.11)

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3/тонн натурального топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
1	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	100682	99621	103358	103358	103358	103358	103358	103358	103358
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Уголь, в том числе:	608	608	608	608	608	608	608	608	608
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	608	608	608	608	608	608	608	608	608
	Природный газ	49984	55399	6667	6667	6667	6667	6667	6436	6436
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	83	83	83	83	83	83	83	83	83
	Нефтетопливо, в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	а) мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Уголь, в том числе:	543	1086	1011	1011	1011	1011	1011	709	709
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	543	1086	1011	1011	1011	1011	1011	709	709
	Природный газ	86474	89099	82975	82975	82980	82980	83025	81755	80907
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3/тонн натурального топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	628	599	576	576	576	576	576	576	576
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	4443	8482	8482	8482	8110	8110	8110	8110	8110
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	327	168	223	223	223	223	223	223	223

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3/тонн натурального топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	415	536	392	392	392	392	392	392	392
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Уголь, в том числе:	417	307	307	307	307	307	307	307	307
	а) каменный	417	307	307	307	307	307	307	307	307
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м^3/тонн натурального топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
XXX (неопределенная ЕТО)	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	24180	24180	24000	24000	24000	27804	27804
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	**Уголь, в том числе:**	**1568**	**2001**	**1926**	**1926**	**1926**	**1926**	**1926**	**1625**	**1625**
	а) каменный	**417**	**307**	**307**	**307**	**307**	**307**	**307**	**307**	**307**
	б) бурый	**1151**	**1694**	**1619**	**1619**	**1619**	**1619**	**1619**	**1318**	**1318**
	Природный газ	**242953**	**253905**	**226853**	**226853**	**226304**	**226305**	**226350**	**228654**	**227806**
	Сжиженный природный газ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Сжиженный углеводородный газ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Электроэнергия	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**	**83**
	Нефтетопливо, в том числе	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	а) мазут	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	б) сырая нефть	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Местные виды топлива, в том числе	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	а) торф	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	б) дрова	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	в) коксовый газ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	г) доменный газ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 3.3 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе, тыс. м^3/тонн условного топлива (таблица П45.12 МУ)

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
1	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
	Природный газ	116482	112473	116691	116691	116691	116691	116691	116691	116691
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Уголь, в том числе:	576	576	576	576	576	576	576	576	576
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	576	576	576	576	576	576	576	576	576
	Природный газ	58143	64408	8030	8030	8030	8030	8030	7763	7763
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	29	29	29	29	29	29	29	29	29
	Нефтетопливо, в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	а) мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Уголь, в том числе:	407	814	758	758	758	758	758	532	532
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	407	814	758	758	758	758	758	532	532
	Природный газ	100003	103039	95956	95956	95962	95962	96014	94546	93565
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	726	692	666	666	666	666	666	666	666
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	5134	9801	9801	9801	9371	9371	9371	9371	9371
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	374	192	255	255	255	255	255	255	255
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	474	613	447	447	447	447	447	447	447
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Уголь, в том числе:	273	201	201	201	201	201	201	201	201
	а) каменный	273	201	201	201	201	201	201	201	201
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XXX (неопределенная ЕТО)	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	27935	27935	27727	27727	27727	32122	32122
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2042
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	а) торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	б) дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в) коксовый газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г) доменный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	**Уголь, в том числе:**	**1256**	**1591**	**1534**	**1534**	**1534**	**1534**	**1534**	**1308**	**1308**
	а) каменный	**273**	**201**	**201**	**201**	**201**	**201**	**201**	**201**	**201**
	б) бурый	**983**	**1390**	**1334**	**1334**	**1334**	**1334**	**1334**	**1108**	**1108**
	Природный газ	**281335**	**291217**	**259782**	**259782**	**259148**	**259149**	**259201**	**261861**	**260880**
	Сжиженный природный газ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Сжиженный углеводородный газ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Электроэнергия	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**	**29**
	Нефтетопливо, в том числе	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	а) мазут	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	б) сырая нефть	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	Местные виды топлива, в том числе	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	а) торф	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	б) дрова	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	в) коксовый газ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	г) доменный газ	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

4. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для ТЭЦ, муниципальных и ведомственных котельных является природный газ.

Газоснабжение источников тепловой энергии, расположенных в Златоустовском городском округе, осуществляется от газораспределительных станций. На газораспределительные станции природный газ подается по магистральному газопроводу высокого давления

Физико-химические показатели природного газа, используемого для производства тепловой энергии на территории Златоустовского городского округа:

CH_4 – 97,64%

C_2H_6 -0,1%

C_3H_8 -0,01%

CO_2 – 0,3%

H_2S – отсутствует

N_2+редкие газы – 1,95%

Плотность – 0,73 кг/м^3 (при нормальных условиях)

Теплота сгорания (низшая) – 34925,6 кДж/м^3.

Поставку природного газа осуществляет «НОВАТЭК-Челябинск».

Поставка каменного угля производится с Талдинского угольного разреза, Кемеровской области.

Физико-химические показатели каменного угля, используемого для производства тепловой энергии на территории Златоустовского городского округа:

Массовая доля – 7,4 %

Зольность – 12,3 %

Выход летучих веществ – 29,6 %

Содержание общей серы – 0,39 %

Высшая теплота сгорания угля – 6 408 ккал/кг.

5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Основным видом топлива, используемым ТЭЦ и котельными, входящими в систему централизованного теплоснабжения города, является природный газ. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения и комбинированной выработки используют газ в качестве основного топлива.

6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Основным видом топлива на источниках является природный газ. Доля использования газа в структуре топливного баланса будет стремиться к 100%.