

Приложение 11
к постановлению
Администрации города Иванова
от 27.09.2023 № 1940



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Иваново, 2023

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию простроенных и реконструированных источников тепловой энергии	5
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.....	5
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	35
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	37
5. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	38
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	38
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	38

Таблица 20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тонн условного топлива	27
Таблица 21 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тыс. м ³ /г. натурального топлива	28
Таблица 22 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тыс. м ³ /г. натурального топлива	33
Таблица 23 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тыс. м ³ /г. натурального топлива	33
Таблица 24 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тыс. м ³ /г. натурального топлива	33
Таблица 25 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тыс. м ³ /г. натурального топлива	33
Таблица 26 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тыс. м ³ /г. натурального топлива	34
Таблица 27 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ).....	35
Таблица 28 – Основные виды топлива источников комбинированной выработки	36

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

Существующие показатели скорректированы с учетом фактических данных за 2022 год, перспективные показатели приведены в соответствии выбранному в мастер-плане схемы теплоснабжения варианту развития систем теплоснабжения.

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 1 –Топливо-энергетический баланс ИвТЭЦ-2, в зоне деятельности ЕТО-1

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	421,98	401,32	362,08	388,82	398,26	388,82	404,88	Вывод из эксплуатации - перевод потребителей на теплоснабжение от новой котельной											
<i>по теплофикационному у циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)</i>	млн кВт-ч	417,017	386,393	359,024	379,194	386,63	377,47	375,99												
<i>по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)</i>	млн кВт-ч	4,958	14,931	3,057	9,625	11,62	11,35	28,89												
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	81,49	74,03	70,39	73,47	71,12	73,47	74,59												
<i>- на производство электроэнергии</i>	млн кВт-ч	81,49	74,03	70,39	73,47	71,12	73,47	74,59												
<i>- на производство теплоты</i>	млн кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00												
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	340,49	327,3	291,69	315,35	327,14	315,35	330,29												
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	1 337,27	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 122,41	1 137,24												
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 337,27	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 122,41	1 137,24												
<i>из производственных отборов;</i>		275,9	229,66	160,2	208,23	228,665	125,510	127,168												
<i>из теплофикационных отборов</i>		379,76	378,9	355,45	580,85	505,458	580,850	588,522												
<i>из отборов противодавления</i>		363,74	310,2	398,13	210,23	255,832	210,230	213,007												
<i>из конденсаторов</i>		161,34	162,33	158,13	152,53	127,02	152,530	154,545												
<i>из ПВК, и прочих</i>		0	0	0	0	0	0	0												
<i>из РОУ (БРОУ)</i>		156,53	125,46	30,66	53,28	34,895	53,280	53,984												

Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	90,6	80,59	71,93	86,47	79,76	86,47	2,55
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	229,03	264,61	257,25	262,4	254,39	262,40	310,62
<i>по теплофикационному циклу;</i>	г/кВт-ч	177,64	185,33	207,19	193,08	176,31	193,08	162,00
<i>по конденсационному циклу</i>	г/кВт-ч	4 624,14	2 456,27	6 539,18	3 131,92	2988,74	3131,92	2370,30
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	185,34	171,99	169,86	170,63	168,52	170,63	157,00
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. т у.т.	325,83	294,12	262,32	288,38	277,33	288,38	281,14

**-показатели приведены для полного года работы источника комбинированной выработки ИвТЭЦ-2, с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей на новую водогрейную котельную*

Таблица 2 –Топливо-энергетический баланс ИвТЭЦ-3, в зоне деятельности ЕТО-1

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	616,01	673,38	622,10	580,28	714,78	716,65	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66	716,66
<i>по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)</i>	млн кВт-ч	569,71	626,58	554,38	550,94	664,44	666,18	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01	628,01
<i>по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)</i>	млн кВт-ч	46,30	46,81	67,72	29,34	50,34	50,47	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66	88,66
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	93,40	91,15	94,01	87,76	102,78	105,9	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92
<i>- на производство электроэнергии</i>	млн кВт-ч	93,40	91,15	94,01	87,76	102,78	105,9	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51	119,51
<i>- на производство теплотенергии</i>	млн кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	522,61	582,24	528,08	492,53	612,00	610,75	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15	597,15
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	1 147,21	1 186,75	1 100,58	1 044,03	1 231,24	1 139,78	1 183,33	1 188,84	1 194,35	1 199,85	1 205,36	1 210,87	1 216,38	1 221,89	1 227,39	1 232,90	1 238,41	1 243,92
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1 147,21	1 186,75	1 100,58	1 044,03	1 231,24	1 139,78	1 183,33	1 188,84	1 194,35	1 199,85	1 205,36	1 210,87	1 216,38	1 221,89	1 227,39	1 232,90	1 238,41	1 243,92
<i>из производственных отборов;</i>	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>из теплофикационных отборов</i>	тыс. Гкал	1 066,66	1 165,29	1 085,29	1 019,87	1 225,26	1 112,70	1 156,25	1 161,63	1 167,01	1 172,40	1 177,78	1 183,16	1 188,54	1 193,92	1 199,31	1 204,69	1 210,07	1 215,45
<i>из отборов противодавления</i>	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>из конденсаторов</i>	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>из ПВК, и прочих</i>	тыс. Гкал	51,29	21,46	15,29	24,16	5,98	27,08	27,08	27,21	27,33	27,46	27,58	27,71	27,84	27,96	28,09	28,21	28,34	28,47
<i>из РОУ</i>	тыс. Гкал	29,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	6,10	6,69	5,69	5,40	5,63	4,98	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	95,5	98,2	98,6	97,7	99,5	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	198,65	197,79	225,73	218,04	218,90	226,07	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01	241,01
<i>по теплофикационному циклу;</i>	г/кВт-ч	164,00	188,90	233,57	160,38	255,69	178,54	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00
<i>по конденсационному циклу</i>	г/кВт-ч	625,80	317,76	160,62	1 304,59	216,13	229,84	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10	798,10
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,96	174,01	163,93	162,50	162,95	166,25	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. т у.т.	304,54	321,67	299,63	277,05	334,60	327,56	324,97	325,81	326,65	327,50	328,34	329,18	330,02	330,87	331,71	332,55	333,40	334,24

Таблица 3 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2 АО «ИвГТЭ»	природный газ	868	600	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868
2	Котельная №3 АО «ИвГТЭ»	природный газ	1 297	1 420	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297
3	Котельная №10 АО «ИвГТЭ»	природный газ	693	679	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
4	Котельная №17 АО «ИвГТЭ»	природный газ	1 779	1 728	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779
5	Котельная №18 АО «ИвГТЭ»	природный газ	3 943	4 184	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943	3 943
6	Котельная №19 АО «ИвГТЭ»	природный газ	6 173	6985	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173	6 173
7	Котельная №23 АО «ИвГТЭ»	природный газ	34 846	39 544	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846	34 846
8	Котельная №24 АО «ИвГТЭ»	природный газ	1 391	1 551	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391
9	Котельная №25 АО «ИвГТЭ»	природный газ	532	554	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
10	Котельная №30 АО «ИвГТЭ»	природный газ	2 404	2 719	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404	2 404
11	Котельная №31 АО «ИвГТЭ»	природный газ	8 745	9 463	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745	8 745
12	Котельная №33 АО «ИвГТЭ»	природный газ	14 315	15 775	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315	14 315
13	Котельная №35 АО «ИвГТЭ»	природный газ	3 557	3 708	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557	3 557
14	Котельная №37 АО «ИвГТЭ»	природный газ	108 854	117 670	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854	108 854
15	Котельная №39	природный	608	687	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	АО «ИвГТЭ»	газ															
16	Котельная №41 АО «ИвГТЭ»	природный газ	975	1 102	975	975	975	975	975	т	975	975	975	975	975	975	975
17	Котельная №43 АО «ИвГТЭ»	природный газ	253	294	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253
18	Котельная №44 АО «ИвГТЭ»	природный газ	2 517	2 504	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517	2 517
19	Котельная №45 АО «ИвГТЭ»	природный газ	580	727	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
20	Котельная №46 АО «ИвГТЭ»	природный газ	2 983	3 275	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983	2 983
21	Котельная АО «Железобетон»	природный газ	30 498	30 490	30 481	30 473	30 465	30 457	30 448	30 440	30 432	30 424	30 453	30 445	30 437	30 429	30 421
22	Котельная АО «ИСМА»	природный газ	5 334	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332	5 332
23	Котельная АО «Владгазкомпания»	природный газ	13 493	13 489	13 486	13 483	13 480	13 477	13 474	13 471	13 468	13 474	13 471	13 468	13 465	13 462	13 459
24	Котельная АО «Ивхимпром»	природный газ	27 108	27 354	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600	27 600
25	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	природный газ	18 512	18 512	18 512	18 512	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385	18 385
26	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	природный газ	8 743	8 380	8 380	8 380	8 380	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920	28 920
27	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	природный газ	544	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491
28	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжен ию)	природный газ	58 368	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087	54 087

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная ООО «Альянс-Профи»	природный газ	19 982	19 979	19 976	19 973	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970	19 970
30	Котельная ООО «ИЭК-1»	природный газ	1 077	1 393	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077	1 077
31	Котельная ООО «Альфа»	природный газ	13 988	27 334	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988	13 988
32	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	природный газ	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971	56 971
33	Котельная ООО «СТС»	природный газ	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465	5 465
34	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	природный газ	23 302	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355	32425,355
35	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго	природный газ	773,9	712,3	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9
36	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	природный газ	26 854	26 180	26 180	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493	29 493
37	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
38	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ	10 102	10 102	10 102	10 102	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500	5500
39	Котельная АО «Водоканал»	природный газ	4 028	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507	3 507
40	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	природный газ	25 052	20 541	20 541	20 541	20 541										
41	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ»	природный газ	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980	4 980

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Минобороны России))																
42	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539	4 539
43	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	природный газ	3 783	2 374	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783	3 783
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	природный газ	1 959	5 729	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959
45	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	природный газ	1 046	3 946	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046
46	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	1 113	3 928	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113
47	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	природный газ	2 728	3 222	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728
48	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	природный газ	351,0	327,8	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2	359,2
49	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	природный газ	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048	9 048
50	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	природный газ	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608	608
51	Новая котельная, предлагаемая к строительству для обеспечения	природный газ					1 063 210	1 069 524	1 075 837	1 082 150	1 088 463	1 094 777	1 101 090	1 107 403	1 113 716	1 120 030	1 126 343

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2*																
52	Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ					4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602	4 602
53	Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	природный газ						14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865	14 865

*-с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей ТЭЦ-2 на новую водогрейную котельную, прогнозные значения выработки тепловой энергии в 2024 году учтены в таблице 1

Таблица 4 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная АО «ПСК»	природный газ	649	648,1	647,2	646,4	645,5	644,7	643,8	643	642,1	641,3	640,4	639,2	638,4	637,6	636,8
Итого			649	648,1	647,2	646,4	645,5	644,7	643,8	643	642,1	641,3	640,4	639,2	638,4	637,6	636,8

Таблица 5 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная МЧС	природный газ	6 005,80	6 004,00	6 002,20	6 000,30	5 998,50	5 996,70	5 994,90	5 993,20	5 991,40	5 989,60	5 987,90	5 986,10	5 984,40	5 982,60	5 980,90
Итого			6 005,80	6 004,00	6 002,20	6 000,30	5 998,50	5 996,70	5 994,90	5 993,20	5 991,40	5 989,60	5 987,90	5 986,10	5 984,40	5 982,60	5 980,90

Таблица 6 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	природный газ	1 878,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0
Итого			1 878,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0	1 846,0

Таблица 7 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная НТК	природный газ	2 623,00	2 620,80	2 618,70	2 616,50	2 614,30	2 612,20	2 610,10	2 607,90	2 605,80	2 604,20	2 602,20	2 600,10	2 598,00	2 595,90	2 593,90
Итого			2 623,00	2 620,80	2 618,70	2 616,50	2 614,30	2 612,20	2 610,10	2 607,90	2 605,80	2 604,20	2 602,20	2 600,10	2 598,00	2 595,90	2 593,90

Таблица 8 –Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная ООО «Нордекс»	природный газ	1 655,30	1 653,60	1 652,00	1 650,30	1 648,70	1 647,00	1 645,40	1 643,80	1 642,20	1 640,60	1 640,20	1 638,60	1 637,10	1 635,50	1 633,90	
Итого			1 655,30	1 653,60	1 652,00	1 650,30	1 648,70	1 647,00	1 645,40	1 643,80	1 642,20	1 640,60	1 640,20	1 638,60	1 637,10	1 635,50	1 633,90	

Таблица 9 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2 АО «ИвГТЭ»	природный газ	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
2	Котельная №3 АО «ИвГТЭ»	природный газ	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
3	Котельная №10 АО «ИвГТЭ»	природный газ	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
4	Котельная №17 АО «ИвГТЭ»	природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
5	Котельная №18 АО «ИвГТЭ»	природный газ	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2
6	Котельная №19 АО «ИвГТЭ»	природный газ	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
7	Котельная №23 АО «ИвГТЭ»	природный газ	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
8	Котельная №24 АО «ИвГТЭ»	природный газ	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
9	Котельная №25 АО «ИвГТЭ»	природный газ	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4	189,4
10	Котельная №30 АО «ИвГТЭ»	природный газ	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
11	Котельная №31 АО «ИвГТЭ»	природный газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
12	Котельная №33 АО «ИвГТЭ»	природный газ	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
13	Котельная №35 АО «ИвГТЭ»	природный газ	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
14	Котельная №37 АО «ИвГТЭ»	природный газ	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
15	Котельная №39 АО «ИвГТЭ»	природный газ	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
16	Котельная №41 АО «ИвГТЭ»	природный газ	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
17	Котельная №43 АО «ИвГТЭ»	природный газ	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7
18	Котельная №44 АО «ИвГТЭ»	природный газ	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
19	Котельная №45 АО «ИвГТЭ»	природный газ	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
20	Котельная №46 АО «ИвГТЭ»	природный газ	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
21	Котельная АО «Железобетон»	природный газ	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
22	Котельная АО «ИСМА»	природный газ	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
23	Котельная АО «Владгазкомпания»	природный газ	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
24	Котельная АО «Ивхимпром»	природный газ	160,9	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
25	Котельная ул. 23 Линия ООО «Система Альфа»	природный газ	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
26	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	природный газ		164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
27	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	природный газ	184,6	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2
28	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	природный газ	156,9	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
29	Котельная ООО «Альянс-Профи»	природный газ	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
30	Котельная ООО «ИЭК-1»	природный газ	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
31	Котельная ООО «Альфа»	природный газ	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
32	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	природный газ	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
33	Котельная ООО «СТС»	природный газ	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
34	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	природный газ	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
35	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	природный газ		146,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
36	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	природный газ	158,7	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8	144,8
37	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
38	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
39	Котельная АО «Водоканал»	природный газ	140,2	138,7	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
40	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	природный газ	165,63	160,22	160,22	160,22	160,22										
41	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
42	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
43	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	природный газ	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9

№ п/ п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	природный газ	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
45	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	природный газ	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
46	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
47	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	природный газ	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
48	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	природный газ		161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
49	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	природный газ	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7
50	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	природный газ	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
51	Новая котельная, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2	природный газ				155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
52	Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ					155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
53	Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	природный газ						155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

Таблица 10 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная АО «ПСК»	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	155,28	155,28	155,28	155,28

Таблица 11 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная МЧС	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11

Таблица 12 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	природный газ	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3

Таблица 13 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная НТК	природный газ	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4

Таблица 14 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива																
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
1	Котельная ООО «Нордекс»	природный газ	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	153,61	153,61	153,61	153,61	153,61	153,61

Таблица 15 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2 АО «ИвГТЭ»	природный газ	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6	140,6
2	Котельная №3 АО «ИвГТЭ»	природный газ	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7
3	Котельная №10 АО «ИвГТЭ»	природный газ	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3
4	Котельная №17 АО «ИвГТЭ»	природный газ	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6	299,6
5	Котельная №18 АО «ИвГТЭ»	природный газ	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4	588,4
6	Котельная №19 АО «ИвГТЭ»	природный газ	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1	992,1
7	Котельная №23 АО «ИвГТЭ»	природный газ	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3	5504,3
8	Котельная №24 АО «ИвГТЭ»	природный газ	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4
9	Котельная №25 АО «ИвГТЭ»	природный газ	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7
10	Котельная №30 АО «ИвГТЭ»	природный газ	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6	380,6
11	Котельная №31 АО «ИвГТЭ»	природный газ	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6	1445,6
12	Котельная №33 АО «ИвГТЭ»	природный газ	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8	2296,8
13	Котельная №35 АО «ИвГТЭ»	природный газ	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8	599,8
14	Котельная №37 АО «ИвГТЭ»	природный газ	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926	16926
15	Котельная №39 АО «ИвГТЭ»	природный газ	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
16	Котельная №41 АО «ИвГТЭ»	природный газ	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная №43 АО «ИВГТЭ»	природный газ	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
18	Котельная №44 АО «ИВГТЭ»	природный газ	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3	389,3
19	Котельная №45 АО «ИВГТЭ»	природный газ	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
20	Котельная №46 АО «ИВГТЭ»	природный газ	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6
21	Котельная АО «Железобетон»	природный газ	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414
22	Котельная АО «ИСМА»	природный газ	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4	1006,4
23	Котельная АО «Владгазкомпания»	природный газ	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9	2494,9
24	Котельная АО «Ивхимпром»	природный газ	4324,8	4408,6	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2	4448,2
25	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	природный газ	2957,0	2957,0	2 957	2 957	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937
26	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	природный газ		1375,1	1375,1	1375,1	1375,1	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7	4745,7
27	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	природный газ	100,4	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
28	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	природный газ	10517,7	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6	8437,6
29	Котельная ООО «Альянс-Профи»	природный газ	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9	3753,9
30	Котельная ООО «ИЭК-1»	природный газ	193,2	221	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2
31	Котельная ООО «Альфа»	природный газ	2595	4409	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595	2595
32	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	природный газ	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758	10758
33	Котельная ООО «СТС»	природный газ	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1	932,1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
34	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	природный газ	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5	4288,5
35	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	природный газ		104	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1	116,1
36	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	природный газ	2187,2	3790,8	3790,8	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5	4270,5
37	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5
38	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	1808,1	1808,1	1808,1	1808,1	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3	984,3
39	Котельная АО «Водоканал»	природный газ	561,9	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6	486,6
40	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	природный газ	4149,4	3291,0	3291,0	3291,0	3291,0										
41	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2	919,2
42	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9	837,9
43	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	природный газ	680,8	380	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8	680,8
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	природный газ	424,4	910	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4
45	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	природный газ	188,8	620	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8
46	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	200,9	617	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9	200,9

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	природный газ	492,4	506	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4	492,4
48	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	природный газ		53	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
49	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	природный газ	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
50	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	природный газ	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3	106,3
51	Новая котельная, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2*	природный газ					165 094	166 074	167 055	168 035	169 015	169 996	170 976	171 956	172 937	173 917	174 897
52	Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ					714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7	714,7
53	Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	природный газ						2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308	2 308

*-с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей ТЭЦ-2 на новую водогрейную котельную, прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии в 2024 году учтены в таблице 1

Таблица 16 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная АО «ПСК»	природный газ	104,2	104	103,9	103,8	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	99,3	99,1	99	98,9
Итого			104,2	104	103,9	103,8	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	99,3	99,1	99	98,9

Таблица 17 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная МЧС	природный газ	964	963,7	963,4	963,2	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	923,3	923,1	922,8	922,5	922,3	922	921,7
Итого			964	963,7	963,4	963,2	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	923,3	923,1	922,8	922,5	922,3	922	921,7

Таблица 18 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	природный газ	414,5	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
Итого			414,5	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318

Таблица 19 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тонн условного топлива

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
---	------------------------	-------------	--------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

п/п			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная НТК	природный газ	419,5	419,1	418,8	418,4	418,1	418,1	418,1	418,1	418,1	392,7	392,4	392,1	391,8	391,5	391,2
Итого			419,5	419,1	418,8	418,4	418,1	418,1	418,1	418,1	418,1	392,7	392,4	392,1	391,8	391,5	391,2

Таблица 20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная ООО «Нордекс»	природный газ	265,7	265,4	265,2	264,9	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	252	251,7	251,5	251,2	251
Итого			265,7	265,4	265,2	264,9	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	264,6	252	251,7	251,5	251,2	251

Таблица 21 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 1, тыс. м³/т. натурального топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т.н.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2 АО «ИВГТЭ»	природный газ	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2	120,2
2	Котельная №3 АО «ИВГТЭ»	природный газ	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
3	Котельная №10 АО «ИВГТЭ»	природный газ	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
4	Котельная №17 АО «ИВГТЭ»	природный газ	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2
5	Котельная №18 АО «ИВГТЭ»	природный газ	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1	503,1
6	Котельная №19 АО «ИВГТЭ»	природный газ	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2	848,2
7	Котельная №23 АО «ИВГТЭ»	природный газ	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9	4705,9
8	Котельная №24 АО «ИВГТЭ»	природный газ	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4
9	Котельная №25 АО «ИВГТЭ»	природный газ	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
10	Котельная №30 АО «ИВГТЭ»	природный газ	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4
11	Котельная №31 АО «ИВГТЭ»	природный газ	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9	1235,9
12	Котельная №33 АО «ИВГТЭ»	природный газ	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7	1963,7
13	Котельная №35 АО «ИВГТЭ»	природный газ	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8	512,8
14	Котельная №37 АО «ИВГТЭ»	природный газ	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1	14471,1
15	Котельная №39 АО «ИВГТЭ»	природный газ	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³/г.н.г														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Котельная №41 АО «ИвГТЭ»	природный газ	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
17	Котельная №43 АО «ИвГТЭ»	природный газ	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
18	Котельная №44 АО «ИвГТЭ»	природный газ	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9
19	Котельная №45 АО «ИвГТЭ»	природный газ	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
20	Котельная №46 АО «ИвГТЭ»	природный газ	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5
21	Котельная АО «Железобетон»	природный газ	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8	4707,8
22	Котельная АО «ИСМА»	природный газ	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1	875,1
23	Котельная АО «Владгазкомпания»	природный газ	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5	2169,5
24	Котельная АО «Ивхимпром»	природный газ	3708,956	3761,9	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7	3795,7
25	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	природный газ	2655,0	2655,0	2 655	2 655	2 637	2 637	2 637	2 637	2 637	2 637	2 637	2 637	2 637	2 637	2 637
26	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	природный газ		1174,9	1174,9	1174,9	1174,9	4054,8	4054,8	4054,8	4054,8	4054,8	4054,8	4054,8	4054,8	4054,8	4054,8
27	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	природный газ	87,3	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194
28	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	природный газ	9145,8	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0	7337,0
29	Котельная ООО «Альянс-Профи»	природный газ	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3	3264,3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т.н.г														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
30	Котельная ООО «ИЭК-1»	природный газ	168	192	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
31	Котельная ООО «Альфа»	природный газ	2256,5	3834	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5	2256,5
32	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	природный газ	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4	9145,4
33	Котельная ООО «СТС»	природный газ	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3
34	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	природный газ	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1	3729,1
35	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	природный газ		91	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6
36	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	природный газ	1901,9	3248,3	3248,3	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4	3659,4
37	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8	377,8
38	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	1572,3	1572,3	1572,3	1572,3	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0	856,0
39	Котельная АО «Водоканал»	природный газ	481,9	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3
40	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	природный газ	3608,2	2814,9	2814,9	2814,9	2814,9										
41	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3	799,3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /г.н.г														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	природный газ	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6	728,6
43	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	природный газ	592	330	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	природный газ	369	791	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
45	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	природный газ	164,2	539	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
46	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	природный газ	174,7	536	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
47	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	природный газ	428,2	440	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2	428,2
48	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	природный газ		47	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
49	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	природный газ	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260
50	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	природный газ	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4
51	Новая котельная, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки абонентов выводимой из эксплуатации ИвТЭЦ-2*	природный газ					146 286	147 155	148 023	148 892	149 760	150 629	151 498	152 366	153 235	154 104	154 972

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т.н.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	природный газ					621,4	621,4	621,4	621,4	621,4	621,4	621,4	621,4	621,4	621,4	621,4
53	Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1	природный газ						2 007	2 007	2 007	2 007	2 007	2 007	2 007	2 007	2 007	2 007

*-с 01.09.2024 планируется перевод нагрузки потребителей ТЭЦ-2 на новую водогрейную котельную, прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии в 2024 году учтены в таблице 1

Таблица 22 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 2, тыс. м³/т. натурального топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т.н.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная АО «ПСК»	природный газ	92,3	92,2	92,1	91,9	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	88	87,8	87,7	87,6
Итого			92,3	92,2	92,1	91,9	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	88	87,8	87,7	87,6

Таблица 23 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 3, тыс. м³/т. натурального топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т.н.т															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная МЧС	природный газ	854,2	853,9	853,7	853,4	853,2	853,2	853,2	853,2	853,2	818,1	817,9	817,7	817,4	817,2	816,9	816,7
Итого			854,2	853,9	853,7	853,4	853,2	853,2	853,2	853,2	853,2	818,1	817,9	817,7	817,4	817,2	816,9	816,7

Таблица 24 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 4, тыс. м³/т. натурального топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т.н.т															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	природный газ	367,3	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7
Итого			367,3	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7

Таблица 25 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 5, тыс. м³/т. натурального топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т.н.т															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная НТК	природный газ	371,7	371,4	371,1	370,8	370,5	370,5	370,5	370,5	370,5	370,5	348	347,7	347,4	347,2	346,9	346,6
Итого			371,7	371,4	371,1	370,8	370,5	370,5	370,5	370,5	370,5	370,5	348	347,7	347,4	347,2	346,9	346,6

Таблица 26 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 6, тыс. м³/т. натурального топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /т.н.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная ООО «Нордекс»	природный газ	235,4	235,2	235	234,7	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	223,3	223	222,8	222,6	222,4
Итого			235,4	235,2	235	234,7	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	223,3	223	222,8	222,6	222,4

3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчетный размер неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) определен по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/ K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.,}$$

где: Q_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, суток.

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузоразгрузочные работы, приведено в таблице ниже.

Таблица 27 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки.
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

Для расчета размера нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) принимался плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{э max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/ K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.,}$$

где: $Q_{\text{э max}}$ - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную

тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг.у.т./Гкал;

T - количество суток.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) включается количество резервного топлива, необходимое для замещения (В зам) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение В зам определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленным на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение В зам может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

$$V_{\text{зам}} = Q_{\text{э макс}} * N_{\text{ср.г}} * T_{\text{зам}} * d_{\text{зам}} * K_{\text{зам}} * K_{\text{экв}} * (1/K) * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.,}$$

где: T зам - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

d зам - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

K зам - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

K экв - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

Информация об ограничениях подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха отсутствует. Поэтому дополнительный объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа в расчете не предусмотрен.

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице ниже.

Как показано в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Иваново экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Топливные балансы Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» с разбивкой по ТЭЦ за 2022 год представлены ниже в таблице.

Таблица 28 – Основные виды топлива источников комбинированной выработки

Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Газ, тыс. м³	Мазут, тн.	Уголь, тн.
ИвТЭЦ-2	236 812	16,058	0,0
ИвТЭЦ-3	285 583	21,113	0,0

Как видно из таблицы в основном в качестве топлива на источниках теплоснабжения Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» используется природный газ. В качестве резервного и аварийного

топлива на источниках теплоснабжения г. Иваново используется мазут и уголь. Потребление резервного и аварийного топлива источниками теплоснабжения представлено в пункте 8.1 данного документа.

Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.

По ИвТЭЦ-2 на 1.10.2021 года среднегодовой запас мазута составляет 3 592 тн (величина удаленного хранения 950 тн).

По ИвТЭЦ-3 на 1.10.2021 года нормативный запас мазута составляет 912 тн, фактический запас мазута равен 915 тн. Нормативный запас угля составляет 40100 тонн, фактический запас угля равен 50006 тонн.

4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным видом топлива Ивановской ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива для ИвТЭЦ-2, каменный уголь является резервным топливом для ИвТЭЦ-3, также на ИвТЭЦ-3 используется в качестве аварийного топлива мазут.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервное топливо предусмотрено на котельной №37 и производственных источниках теплоснабжения. Аварийное топливо отсутствует.

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.

Для тепловых источников, расположенных в МО г. Иваново, отсутствует техническая возможность использования других видов топлива, отличных от проектных. Использование местных видов топлива для источников тепловой энергии невозможно.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется.

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

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии МО г. Иваново планируется продолжать использовать топливо, которое использовалось ими на базовый период актуализации – природный газ.

Мазут является резервным видом топлива для ИвТЭЦ-2, каменный уголь является резервным топливом для ИвТЭЦ-3, также на ИвТЭЦ-3 используется в качестве аварийного топлива мазут.

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

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Иваново будет оставаться природный газ. На него будет приходиться 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в централизованных системах теплоснабжения к 2035 г.

7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива. Исходя из структуры топливного баланса МО г. Иваново, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.