

Табл. 8.4 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности АО «ПСК» (ЕТО №2 АО «ПСК»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

### **8.1.3 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разра- ботанным вариантом**

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,963 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» на период 2023-2035 г. представлены в Табл. 8.5.

Табл. 8.5 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,01	6,01	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,95	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

#### **8.1.4 Перспективные топливные балансы котельной ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» при развитии системы тепло- снабжения в соответствии с разработанным вариантом**

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ООО «Новая сетевая компания» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,318 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ООО «Новая сетевая компания» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ООО «Новая сетевая компания» представлены в Табл. 8.6.

Табл. 8.6 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) в зоне деятельности ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,88	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30	172,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04

### **8.1.5 Перспективные топливные балансы ЕТО №5 ООО «Тепловые системы» котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом**

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,417 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») представлены в Табл. 8.7.

Табл. 8.7 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ЗАО «Новая тепловая компания» в зоне деятельности (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06

### **8.1.6 Перспективные топливные балансы ЕТО №6 ООО «Квартал» котельной ООО «Нордекс» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом**

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельной ООО «Нордекс» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 0,265 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельной ООО «Нордекс» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельной ООО «Нордекс» представлены в Табл. 8.8.

Табл. 8.8 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) ООО «Нордекс» в зоне деятельности (ЕТО №6 ООО «Квартал»)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,66	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14

### **8.1.7 Перспективные топливные балансы котельных АО «ИвГТЭ» при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом**

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельными АО «ИвГТЭ» прогнозируется на уровне 2023 года и составляет 32,444 тыс. т.у.т. Резервное топливо на котельных АО «ИвГТЭ» не используется.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельных АО «ИвГТЭ» представлены в Табл. 8.9.

Табл. 8.9 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) АО «ИВГТЭ»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,95	0,87	0,78	0,64	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,90	0,84	0,73	0,60	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,21	0,19	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,69	0,65	0,61	0,48	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,69	0,65	0,61	0,48	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,14	0,13	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,23	166,23	166,23	166,23	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14	168,14
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,07	171,97	176,44	176,39	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
<b>котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,20	1,30	1,57	1,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,08	0,09	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,14	1,21	1,48	1,42	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,42	0,44	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,72	0,78	1,02	0,96	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,72	0,78	1,02	0,96	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,20	0,21	0,26	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,06	165,06	165,06	165,06	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	172,90	176,40	174,82	176,23	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69
<b>котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,69	0,69	0,83	0,71	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,12	0,11	0,13	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,57	0,59	0,70	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,51	0,52	0,63	0,60	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,51	0,52	0,63	0,60	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,12	0,12	0,14	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,02	170,02	170,02	170,02	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80	163,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	205,14	200,68	201,98	176,74	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87
<b>котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,77	1,78	2,01	1,83	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,15	0,14	0,14	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,62	1,64	1,87	1,73	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,54	0,58	0,62	0,55	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,08	1,07	1,25	1,18	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,08	1,07	1,25	1,18	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,30	0,30	0,34	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,99	168,99	168,99	168,99	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37	167,37
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	184,41	183,02	181,78	179,01	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27
<b>котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,94	3,94	4,47	4,16	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,07	0,06	0,12	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,90	3,87	4,41	4,04	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,25	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,64	3,63	4,15	3,80	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	3,64	3,63	4,15	3,80	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,59	0,59	0,67	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,06	149,06	149,06	149,06	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29	148,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,60	151,70	151,13	153,61	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01
<b>котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,14	6,17	7,38	6,65	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,15	0,12	0,10	0,20	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,99	6,06	7,28	6,45	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,27	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,72	5,77	7,00	6,18	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,72	5,77	7,00	6,18	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,99	0,99	1,18	1,07	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,54	160,54	160,54	160,54	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,56	163,63	162,67	165,44	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
<b>котельная № 23 (АО «ИВГТЭ») ул. Садовского, 7</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	34,55	34,85	43,10	39,38	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,12	0,59	1,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	34,45	34,73	42,51	38,21	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	4,74	4,84	5,26	4,88	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	29,71	29,89	37,26	33,33	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	29,71	29,89	37,26	33,33	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	5,47	5,52	6,83	6,23	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,34	158,34	158,34	158,34	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,82	158,87	160,54	163,18	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>котельная № 24 (АО «ИВГТЭ») ул. Носова, 49</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,41	1,39	1,74	1,69	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,12	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,39	1,37	1,62	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,18	0,18	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,30	1,18	1,44	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,30	1,18	1,44	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,21	0,21	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,00	152,00	152,00	152,00	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93	149,93
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	153,79	154,70	163,56	165,98	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13
<b>котельная № 25 (АО «ИВГТЭ») ул. Неждановская, 19</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,52	0,53	0,63	0,61	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,04	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,47	0,49	0,58	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,12	0,13	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,36	0,38	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,36	0,38	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,12	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	182,74	182,74	182,74	182,74	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	203,78	196,75	200,64	202,19	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71
<b>котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,43	2,40	2,92	2,87	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,07	0,13	0,15	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,40	2,34	2,79	2,72	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,25	0,25	0,24	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,15	2,08	2,55	2,49	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,15	2,08	2,55	2,49	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,38	0,38	0,46	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,21	156,21	156,21	156,21	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,05	160,83	163,49	165,04	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64
<b>котельная № 31 (АО «ИвГЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,65	8,75	10,01	9,38	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,15	0,03	0,28	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,56	8,59	9,98	9,10	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,36	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,22	8,25	9,62	8,75	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,22	8,25	9,62	8,75	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,43	1,45	1,66	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,54	165,54	165,54	165,54	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,26	168,47	166,04	170,59	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94
<b>котельная № 33 (АО «ИвГЭ») Авдотгинская, 20А</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	14,28	14,31	17,02	15,84	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,25	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,26	14,07	16,95	15,78	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,79	1,82	1,85	1,77	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	12,47	12,24	15,10	14,00	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	12,47	12,24	15,10	14,00	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,31	2,32	2,76	2,57	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,05	162,05	162,05	162,05	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96	161,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,31	164,92	162,67	162,69	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
<b>котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,72	3,56	3,57	3,47	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,06	0,05	0,10	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,68	3,50	3,52	3,37	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,47	0,99	1,03	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,22	2,51	2,49	2,23	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,22	2,51	2,49	2,23	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,63	0,60	0,60	0,58	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	168,51	168,51	168,51	168,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51	167,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,25	171,49	170,85	173,65	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44	169,44
<b>котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	108,54	108,85	127,21	116,58	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60	111,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,60	1,78	1,15	3,46	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	107,94	107,08	126,06	113,12	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	11,22	11,25	11,05	10,75	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	96,73	95,83	115,01	102,38	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	96,73	95,83	115,01	102,38	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	16,88	16,93	19,78	18,13	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,52	155,52	155,52	155,52	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,38	158,10	156,94	160,27	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,73	0,65	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,72	0,63	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,51	0,50	0,61	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,51	0,50	0,61	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,09	0,09	0,11	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,24	151,24	151,24	151,24	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84	150,84
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,81	153,92	153,34	155,86	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58
<b>котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,03	0,97	1,22	1,13	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,02	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,02	0,96	1,22	1,10	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,07	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,95	0,89	1,15	1,04	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,95	0,89	1,15	1,04	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,15	0,19	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,89	157,89	157,89	157,89	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24	158,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,29	160,69	158,78	162,29	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
<b>котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,33	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,31	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,31	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,04	0,04	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,92	176,92	176,92	176,92	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66	176,66
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,76	180,06	180,26	177,75	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
<b>котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,64	2,52	3,10	2,67	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,32	0,26	0,29	0,16	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,32	2,26	2,81	2,50	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,12	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,21	2,15	2,69	2,39	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,21	2,15	2,69	2,39	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,41	0,39	0,48	0,41	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,08	154,08	154,08	154,08	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,46	171,74	169,91	164,02	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53
<b>котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,66	0,58	0,66	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,64	0,56	0,62	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,62	0,54	0,59	0,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	0,62	0,54	0,59	0,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,11	0,09	0,11	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,22	163,22	163,22	163,22	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08	162,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,39	169,23	173,38	168,12	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
<b>котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,21	2,98	3,49	3,39	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,16	0,10	0,08	0,11	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,05	2,89	3,41	3,28	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,31	0,34	0,36	0,35	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,75	2,55	3,05	2,93	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,75	2,55	3,05	2,93	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,50	0,47	0,55	0,53	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,79	156,79	156,79	156,79	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	164,93	162,10	160,53	162,10	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
<b>Итого по АО "ИВГТЭ"</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	197,18	197,31	232,74	214,19	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36	206,36
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,03	3,44	3,19	6,35	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	195,16	193,88	229,55	207,84	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	21,36	22,24	22,60	21,82	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	173,80	171,64	206,96	186,02	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	173,80	171,64	206,96	186,02	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46	182,46
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	31,07	31,09	36,67	33,75	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,59	157,59	157,56	157,58	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,22	160,38	159,75	162,39	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04	159,04

### **8.1.8 Перспективные топливные балансы котельных прочих ТСО при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом**

В период 2023-2035 гг. общее потребление топлива котельными прочими ТСО уменьшится с 61,858 тыс. т.у.т до 53,048 тыс, т.у.т.

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса котельных прочих ТСО представлены в Табл. 8.10.

Табл. 8.10 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источников тепловой энергии (котельных) прочих ТСО

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	30,50	30,50	30,50	30,49	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48	30,48
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	28,99	28,99	28,99	28,98	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	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	158,70	158,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
<b>Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,47	5,01	6,32	5,36	5,79	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,15	0,11	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,34	4,88	6,17	5,25	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,19	0,18	0,22	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,14	4,70	5,94	5,06	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,14	4,70	5,94	5,06	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,89	0,81	1,02	0,86	0,93	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,00	162,00	161,00	161,00	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,92	166,25	164,92	164,34	163,33	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13	177,13
<b>Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
<b>Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
<b>Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80	158,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	27,11	27,11	27,11	27,35	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	26,84	26,84	26,84	27,08	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,08	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,76	25,76	25,76	26,00	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,76	25,76	25,76	26,00	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	4,36	4,36	4,36	4,41	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,90	160,90	160,90	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,53	162,53	162,53	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83
<b>Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8,74	8,74	8,74	8,38	8,38	8,38	8,38	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97	28,97
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,30	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,33	0,33	0,33	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,31	8,31	8,31	7,96	7,96	7,96	7,96	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	8,31	8,31	8,31	7,96	7,96	7,96	7,96	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,43	1,43	1,43	1,38	1,38	1,38	1,38	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10	164,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
<b>Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,10	0,10	0,10	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,60	184,60	184,60	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,46	186,46	186,46	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74
<b>Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	58,37	58,37	58,37	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,58	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,78	57,78	57,78	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	55,47	55,47	55,47	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	55,47	55,47	55,47	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40	51,40
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,16	9,16	9,16	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,90	156,90	156,90	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,48	158,48	158,48	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
<b>Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	17,91	17,84	22,43	21,18	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,28	0,92	0,92	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	16,63	16,92	21,50	20,32	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,56	0,71	0,67	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	16,08	16,36	20,79	19,65	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	16,08	16,36	20,79	19,65	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86	18,86
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,00	2,93	3,59	3,39	3,30	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,60	164,02	160,02	159,80	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	186,61	178,88	172,60	172,28	174,69	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65
<b>Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4</b>																		

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,08	1,08	1,08	1,39	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,38	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,02	1,32	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,02	1,02	1,02	1,32	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,17	0,22	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	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	158,70	158,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
<b>Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	13,99	13,99	13,99	27,33	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,14	0,14	0,14	0,27	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,85	13,85	13,85	27,06	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,55	0,55	1,08	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	13,29	13,29	13,29	25,98	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	13,29	13,29	13,29	25,98	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,26	2,26	2,26	4,41	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30	161,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
<b>Котельная (ООО «Ресурс-Энерго») ул. Минская, 3</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	54,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	165,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,04	5,74	6,46	6,06	6,25	6,25	6,25	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,52	0,65	0,86	0,53	0,61	0,61	0,61	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,52	5,09	5,60	5,53	5,64	5,64	5,64	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,22	0,20	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5,30	4,89	5,37	5,31	5,41	5,41	5,41	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	5,30	4,89	5,37	5,31	5,41	5,41	5,41	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,94	0,89	1,00	0,94	0,96	0,96	0,96	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,45	155,23	155,43	155,43	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36	153,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,99	175,11	179,39	170,22	169,98	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96
<b>Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большеви-кова, 27</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	23,30	23,30	23,30	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,07	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,92	0,92	0,92	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	22,15	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	22,15	22,15	22,15	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,73	3,73	3,73	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
<b>Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье») филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,51	161,34	161,27	160,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,78	162,61	162,54	161,71	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
<b>Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
<b>Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26,85	26,85	26,85	26,18	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,47	0,47	0,47	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	26,38	26,38	26,38	25,72	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	1,03	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	25,32	25,32	25,32	24,69	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	25,32	25,32	25,32	24,69	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,89	3,89	3,89	3,79	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80	144,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
<b>Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
<b>Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодоровская, 3</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00	179,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
<b>Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
<b>Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
<b>Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80	150,80
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49
<b>Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	22,72	21,37	25,05	20,54	22,45	22,33	22,33	22,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,72	0,67	0,79	0,64	0,61	0,61	0,61	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22,00	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	21,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,76	1,66	1,94	1,59	1,74	1,74	1,74	1,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	20,24	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	20,24	19,05	22,32	18,31	19,98	19,98	19,98	19,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	3,67	3,45	4,04	3,30	3,63	3,61	3,61	3,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,51	161,34	161,27	160,45	161,78	161,78	161,78	161,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,78	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,05	1,05	1,05	3,95	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	3,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,16	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	0,99	0,99	0,99	3,75	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	0,99	0,99	0,99	3,75	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,16	0,16	0,16	0,62	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
<b>Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,11	3,93	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	3,89	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,16	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	3,73	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	1,06	1,06	1,06	3,73	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,17	0,17	0,17	0,62	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
<b>Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,73	2,73	2,73	3,22	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2,59	2,59	2,59	3,06	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	2,59	2,59	2,59	3,06	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,43	0,43	0,43	0,51	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
<b>Котельная (ОАО «Иваново-главснаб» ) ул. Суздальская, 16А</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9,30	9,00	10,20	9,70	9,36	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,40	0,33	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	8,90	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,15	0,14	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	8,75	8,53	9,64	9,15	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	8,96	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	1,49	1,45	1,65	1,53	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,70	161,56	161,35	157,26	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,92	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (ООО «Газпром-нефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34
<b>Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51	18,51
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	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	158,70	158,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
<b>Прочие ТСО</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	379,95	377,48	388,97	406,14	387,17	387,52	382,97	357,17	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84	334,84
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,62	7,29	7,71	7,37	7,71	7,71	7,66	8,33	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	372,33	370,20	381,26	398,77	379,97	379,81	375,31	348,84	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12	327,12
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	15,87	15,74	16,26	16,81	16,14	16,14	16,05	14,38	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	356,46	354,46	365,00	381,95	363,83	363,67	359,25	334,46	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<b>Показатель</b>	<b>Един. изм.</b>	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в горячей воде	тыс. Гкал	347,70	345,93	355,36	372,81	363,83	363,67	359,25	334,46	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48	314,48
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	60,87	60,41	62,17	64,81	61,86	61,93	61,11	56,66	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,20	160,03	159,84	159,57	159,77	159,80	159,57	158,64	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	163,48	163,18	163,07	162,52	162,80	163,04	162,83	162,43	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17	162,17

### **8.1.9 Перспективные топливные балансы новых источников прочих ТСО при развитии системы теплоснабжения в соответствии с разработанным вариантом**

Новая БМК, предлагаемая к строительству для обеспечения тепловой нагрузки потребителей жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России). Плановый год начала функционирования 2026. Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 0,760 тыс. т.у.т

Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1. Плановый год начала функционирования 2026. Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 2,308 тыс. т.у.т

БМК для нужд СОШ №14 МБОУ. Плановый год начала функционирования 2026. Потребление топлива котельной прогнозируется в 2035 году на уровне 0,187 тыс. т.у.т

Основные показатели перспективного топливно-энергетического баланса новых источников прочих ТСО представлены в Табл. 8.11 - Табл. 8.13.

Табл. 8.11 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (БМК) Новая БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	0,71	0,72	0,72	0,73	0,73	0,74	0,74	0,75	0,75	0,76	0,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	155,30	156,30	157,30	158,30	159,30	160,30	161,30	162,30	163,30	164,30	165,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	156,87	157,88	158,89	159,90	160,91	161,92	162,93	163,94	164,95	165,96	166,97

Табл. 8.12 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная (БМК) Новая БМК ФКУ ИК№7 и СИЗО-1</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66	157,66

Табл. 8.13 Существующий и перспективный топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии (котельной) БМК для нужд СОШ №14 МБОУ

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная БМК для нужд СОШ №14 МБОУ</b>																		
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Затрачено условного топлива	тыс. т у.т	-	-	-	-	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	154,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84

## **8.2 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии**

Основным видом топлива для источников г. Иваново является природный газ (100%).

Низшая теплота сгорания природного газа, используемого на источниках г. Иваново варьируется в пределах 8100-8200 ккал/нм<sup>3</sup>.

В качестве резервного топлива на некоторых источниках используется мазут (ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3) с низшей теплотой сгорания 8590-9896 ккал/кг и уголь (ИвТЭЦ-3) с низшей теплотой сгорания 5100-6044 ккал/кг.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в г. Иваново в качестве основных не используются. Используемые виды топлива на источниках г. Иваново транспортируются из других регионов страны.

В настоящее время на территории г. Иваново слабо развито освоение возобновляемой энергетики в качестве источников тепловой энергии, поэтому вводить новые и реконструировать существующие источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразно.

## **8.3 Преобладающий в городе Иваново вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения**

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

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Иваново представлены в Табл. 8.14 - Табл. 8.15

Табл. 8.14 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, т.у.т.

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Природный газ	608 296,70	597 479,71	640 812,66	538 633,57	548 299,29	556 827,00	565 353,12	573 877,66	582 400,61	590 921,98	599 441,77	607 959,97	616 476,59
	Уголь	3 197,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	324,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ПСК"	Природный газ	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89	103,89
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Природный газ	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47	963,47
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Новая сетевая компания»	Природный газ	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07	318,07
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Тепловые системы»	Природный газ	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55	417,55
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	Природный газ	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18	265,18
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ИвГТЭ"	Природный газ	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95	32 444,95
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прочие ТСО	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	61 807,32	61 874,39	61 059,37	56 609,99	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67	52 997,67
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО новые источники	Электрическая энергия	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04
	Природный газ	-	-	714,70	3 215,68	3 220,28	3 224,88	3 229,48	3 234,08	3 238,69	3 243,29	3 247,89	3 252,49	3 257,09
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по г. Иваново	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	704 617,13	693 867,21	737 099,83	632 972,35	639 030,35	647 562,66	656 093,38	664 622,52	673 150,08	681 676,05	690 200,44	698 723,24	707 244,46
	Уголь	3 197,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	324,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 8.15 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в муниципальном образовании г. Иваново, тыс. м3/т. натурального топлива

Наименование (ЕТО, ТСО)	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Природный газ	521 219,08	511 951,17	549 081,60	461 495,27	469 776,77	477 083,24	484 388,35	491 692,10	498 994,50	506 295,54	513 595,22	520 893,55	528 190,52
	Уголь	4 373,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	242,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ПСК"	Природный газ	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34	90,34
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-	Природный газ	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80	837,80
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование (ЕТО, ТСО) спасательная академия»	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Новая сетевая компания»	Природный газ	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58	276,58
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Тепловые системы»	Природный газ	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09	363,09
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Квартал»	Природный газ	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59	230,59
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "ИвГТЭ"	Природный газ	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94	27 726,94
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО	Природный газ	53 524,56	53 582,16	52 873,44	48 986,36	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75	45 891,75
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ТСО новые источники	Природный газ	-	-	621,40	2 766,55	2 770,55	2 774,55	2 778,55	2 782,55	2 786,55	2 790,56	2 794,56	2 798,56	2 802,56
	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по г. Иваново	Природный газ	604 268,97	595 058,67	632 101,78	542 773,52	547 964,41	555 274,88	562 583,99	569 891,74	577 198,14	584 503,18	591 806,86	599 109,19	606 410,16
	Уголь	4 373,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мазут	242,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

#### **8.4 Приоритетное направление развития топливного баланса города**

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения городского округа Иваново является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива. Применение местных и альтернативных видов топлива не предусматривается.

## **9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

### **9.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения**

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения: Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» и Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, в том числе функционирующей в зоне деятельности ЕТО. Номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX» сформирован в следующем порядке:

- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО или ТСО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО или ТСО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО или ТСО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО или ТСО.

Под номером ЕТО или ТСО указываются следующие организации:

- «001» – Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (ЕТО №1);
- «002» – АО «ПСК» (ЕТО №2);
- «003» – ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3);
- «004» – ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4);
- «005» – ООО «Тепловые системы» (ЕТО №5);
- «006» – ООО «Квартал» (ЕТО №6);
- «ТСО» – прочие ТСО МО г. Иваново.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО или ТСО учитываются следующие показатели:

- «.01» – группа проектов на источниках тепловой энергии;
- «.02» – группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО или ТСО должны указываться следующие показатели:

- «.01» – подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.02» – подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

- «.03» – подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.04» – подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;
- «.05» – подгруппа проектов иных мероприятий на источниках тепловой энергии, в том числе источниках комбинированной выработки;
- «.01» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.03» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.05» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.06» – подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- «.07» – подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- «.08» – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Табл. 9.1 Суммарные капитальные вложения в реализацию мероприятий по городу Иваново, тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты в целом по МО г. Иваново</b>												
Всего смета проектов	1 039 767	1 765 578	622 663	491 835	411 720	243 453	233 380	247 544	261 440	298 116	292 874	261 328
Всего смета проектов накопленным итогом	1 039 767	2 805 346	3 428 009	3 919 843	4 331 563	4 575 016	4 808 395	5 055 939	5 317 379	5 615 494	5 908 368	6 169 696
Источники инвестиций, в том числе:	1 039 767	1 765 578	622 663	491 835	411 720	243 453	233 380	247 544	261 440	298 116	292 874	261 328
Собственные средства, в том числе:	1 039 767	1 765 578	622 663	491 835	411 720	243 453	233 380	247 544	261 440	298 116	292 874	261 328
амортизация	459 394	372 905	446 256	466 964	411 720	243 453	233 380	247 544	261 440	298 116	292 874	261 328
средства из прибыли	580 373	1 392 673	176 407	24 871	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 33.1.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	563 422	1 499 617	528 919	368 783	263 599	153 313	129 944	152 636	125 842	118 825	124 260	151 228
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	563 422	2 063 039	2 591 958	2 960 740	3 224 339	3 377 652	3 507 596	3 660 231	3 786 073	3 904 898	4 029 158	4 180 386
Источники инвестиций, в том числе:	563 422	1 499 617	528 919	368 783	263 599	153 313	129 944	152 636	125 842	118 825	124 260	151 228
Собственные средства, в том числе:	563 422	1 499 617	528 919	368 783	263 599	153 313	129 944	152 636	125 842	118 825	124 260	151 228
амортизация	140 099	278 635	366 046	368 783	263 599	153 313	129 944	152 636	125 842	118 825	124 260	151 228
средства из прибыли	423 323	1 220 982	162 873	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 33.1.02.00.000. «Тепловые сети и сооружения на них»</b>												
Всего стоимость группы проектов	476 346	265 961	93 744	123 052	148 121	90 140	103 436	94 908	135 598	179 291	168 614	110 100
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	476 346	742 307	836 051	959 103	1 107 224	1 197 364	1 300 800	1 395 708	1 531 306	1 710 596	1 879 210	1 989 310
Источники инвестиций, в том числе:	476 346	265 961	93 744	123 052	148 121	90 140	103 436	94 908	135 598	179 291	168 614	110 100
Собственные средства, в том числе:	476 346	265 961	93 744	123 052	148 121	90 140	103 436	94 908	135 598	179 291	168 614	110 100
амортизация	319 295	94 270	80 210	98 181	148 121	90 140	103 436	94 908	135 598	179 291	168 614	110 100
средства из прибыли	157 050	171 691	13 534	24 871	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 9.2. Перечень проектов по ЕТО №1 (филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»), тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (ЕТО №1)</b>												
Всего смета проектов	745 677	1 611 022	452 788	308 528	230 336	190 106	199 378	196 511	221 276	264 292	256 617	220 582
Всего смета проектов накопленным итогом	745 677	2 356 699	2 809 487	3 118 015	3 348 351	3 538 457	3 737 835	3 934 346	4 155 622	4 419 914	4 676 531	4 897 113
Источники инвестиций, в том числе:	745 677	1 611 022	452 788	308 528	230 336	190 106	199 378	196 511	221 276	264 292	256 617	220 582
Собственные средства филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», в том числе:	745 677	1 604 860	452 788	308 528	230 336	190 106	199 378	196 511	221 276	264 292	256 617	220 582
амортизация	165 304	212 187	276 381	294 493	230 336	190 106	199 378	196 511	221 276	264 292	256 617	220 582
средства из прибыли	580 373	1 392 673	176 407	14 035	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства ООО «СТС», в том числе:	-	6 162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация	-	6 162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	522 505	1 354 456	370 159	195 309	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	522 505	1 876 961	2 247 120	2 442 429	2 534 959	2 647 338	2 758 068	2 866 447	2 968 577	3 069 706	3 173 776	3 299 793
Источники инвестиций, в том числе:	522 505	1 354 456	370 159	195 309	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
Собственные средства филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», в том числе:	522 505	1 348 294	370 159	195 309	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
амортизация	99 182	127 312	207 286	195 309	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
средства из прибыли	423 323	1 220 982	162 873	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства ООО «СТС», в том числе:	-	6 162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация	-	6 162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	50 000	6 162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	50 000	56 162	56 162	56 162	56 162	56 162	56 162	56 162	56 162	56 162	56 162	56 162
<b>Проект 001.01.01.001 «Строительство новой БМК для жилой зоны существующей котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	50 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект 001.01.01.002 «Строительство БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская, 3)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	6 162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	6 162	6 162	6 162	6 162	6 162	6 162	6 162	6 162	6 162	6 162	6 162
Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»												
Всего стоимость подгруппы проектов	472 505	1 348 294	370 159	195 309	92 530	112 379	110 730	108 379	102 130	101 129	104 070	126 017
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	472 505	1 820 799	2 190 958	2 386 267	2 478 797	2 591 176	2 701 906	2 810 285	2 912 415	3 013 544	3 117 614	3 243 631
Проект 001.01.03.001 «ИвТЭЦ-2. Реконструкция оборудования ИвТЭЦ-2»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	5 307	4 500	4 000	3 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	5 307	9 807	13 807	17 307	19 807	22 307	24 807	27 307	29 807	32 307
Проект 001.01.03.002 «ИвТЭЦ-2. Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной»												
Всего стоимость подгруппы проектов	409 862	1 245 168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	409 862	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030	1 655 030
Проект 001.01.03.005 «ИвТЭЦ-3. Модернизация лифта в башне пересыпки ГК»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	3 498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498	3 498
Проект 001.01.03.008 «ИвТЭЦ-3. Модернизация электролизной установки ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	29 717	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717	29 717
Проект 001.01.03.011 «ИвТЭЦ-3. Модернизация кровли ГК и фонаря ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	12 028	16 141	12 174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	12 028	28 169	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343	40 343
Проект 001.01.03.012 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение системы возбуждения генератора ТВФ-120-2ст.№2 с заменой на микропроцессорное (ПИР)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	800	-	7 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	800	800	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
Проект 001.01.03.024 «ИвТЭЦ-3. Реконструкция насосов ПЭН -2 с заменой внутреннего корпуса и установкой задвижки на напорном трубопроводе»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	12 630	-	12 630	-	12 630	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	12 630	12 630	25 260	25 260	37 890	37 890
Проект 001.01.03.028 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №1 с заменой поверхностей нагрева (ШПП 35 тн) (ПИР)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	500	-	28 000	-	-	-	-	-	-	-

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>	<b>2029 г.</b>	<b>2030 г.</b>	<b>2031 г.</b>	<b>2032 г.</b>	<b>2033 г.</b>	<b>2034 г.</b>	<b>2035 г.</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	500	500	28 500	28 500	28 500	28 500	28 500	28 500	28 500	28 500
<b>Проект 001.01.03.034 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение остекления главного корпуса»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	5 000	5 000	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	5 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
<b>Проект 001.01.03.036 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение оборудования поперечных связей (паропровод острого пара)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	600	-	14 800	11 506	24 000	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	600	600	15 400	26 906	50 906	50 906	50 906	50 906
<b>Проект 001.01.03.037 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение зданий (устранение замечаний по результатам ЭПБ)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	5 429	5 500	-	-	5 000	-	4 400
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	5 429	10 929	10 929	10 929	15 929	15 929	20 329
<b>Проект 001.01.03.038 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №4 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	600	-	69 550	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	600	600	70 150	70 150	70 150	70 150	70 150	70 150
<b>Проект 001.01.03.042 «ИвТЭЦ-3. Реконструкция насосов СН -2В с монтажом напорных трубопроводов и линий байпасов напорных задвижек»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 879	-	22 879
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 879	22 879	45 758
<b>Проект 001.01.03.048 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева ((4ст. 40,919 тн)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	750	-	33 000	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	750	750	33 750	33 750	33 750	33 750
<b>Проект 001.01.03.052 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение градирен ст. №2,3 с увеличением гидравлических нагрузок (ПИР)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	140 134	-	-	-	-	-	-	-	22 040	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	140 134	140 134	140 134	140 134	140 134	140 134	140 134	140 134	162 174	162 174
<b>Проект 001.01.03.054 «ИвТЭЦ-3. Модернизация системы связи и телемеханики ИвТЭЦ-3»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 900	26 900
<b>Проект 001.01.03.058 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение бакового хозяйства ХЦ ИвТЭЦ-3»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	900	-	9 198	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	900	900	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098	10 098
<b>Проект 001.01.03.059 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение ка №4 КВГМ-100»</b>												

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>	<b>2029 г.</b>	<b>2030 г.</b>	<b>2031 г.</b>	<b>2032 г.</b>	<b>2033 г.</b>	<b>2034 г.</b>	<b>2035 г.</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	20 899	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899	20 899
<b>Проект 001.01.03.060 «ИвТЭЦ-3. Реконструкция АСУ ТН ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2026 год)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	1 300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
<b>Проект 001.01.03.061 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение, построение полномасштабного АСУТП КА-2 (ПИР - 2026 год)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	2 530	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530
<b>Проект 001.01.03.062 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение, построение полномасштабного АСУТП КА-4 (ПИР - 2026 год)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	2 645	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645
<b>Проект 001.01.03.063 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение ГРП ИвТЭЦ-3»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	33 041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041	33 041
<b>Проект 001.01.03.064 «ИвТЭЦ-3. Модернизация мостового крана (котельный № 2) ПИР»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	800	-	4 330	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	800	800	5 130	5 130	5 130	5 130	5 130	5 130	5 130	5 130
<b>Проект 001.01.03.065 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №5 с заменой поверхностей нагрева (2,3ст. 86,152 тн)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	750	-	69 000
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	750	750	69 750
<b>Проект 001.01.03.067 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение систем охлаждения оборудования мазутонасосной, пиковой котельной, компрессорной и электролизной установок. (Перевод на техническую воду)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	1 000	-	3 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	1 000	1 000	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500
<b>Проект 001.01.03.068 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение мазутонасосной. Замена насосного оборудования (ст. № ОМН-2) ПИР»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	400	-	2 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	400	400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400
<b>Проект 001.01.03.069 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-3 (площадка подогревателей, огневой клапан вентиляции)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	400	-	3 000	-	-	-	-	-	-	-

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>	<b>2029 г.</b>	<b>2030 г.</b>	<b>2031 г.</b>	<b>2032 г.</b>	<b>2033 г.</b>	<b>2034 г.</b>	<b>2035 г.</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	400	400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400	3 400
<b>Проект 001.01.03.074 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение ка №4 ТП-87»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	41 943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943	41 943
<b>Проект 001.01.03.075 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение автоматической установки водяного пожаротушения»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	600	-	9 500	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	600	600	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100	10 100
<b>Проект 001.01.03.076 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение защит ОВ-1 110кВ с заменой на микропроцессорные»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	800	-	4 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	800	800	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300	5 300
<b>Проект 001.01.03.077 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение трансформатора 1ТР и ВЛ Светоч ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	600	-	21 629	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	600	600	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229	22 229
<b>Проект 001.01.03.078 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение котла ТП-87 ст.№1 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	800	-	26 892	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	800	800	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692	27 692
<b>Проект 001.01.03.079 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение ТП-87 ст. № 3 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	500	-	45 575	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	500	500	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075	46 075
<b>Проект 001.01.03.080 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками котлоагрегата ТП-87 ст. №5 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	700	-	16 110	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	700	700	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810	16 810
<b>Проект 001.01.03.081 «ИвТЭЦ-3. Модернизация защит ОВ-2 110кВ с заменой на микропроцессорные ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	800	-	9 500	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	800	800	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300	10 300
<b>Проект 001.01.03.082 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение РОУ 140/13 ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	800	-	44 506	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	800	800	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306	45 306

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект 001.01.03.083 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение главного паропровода (температурный контроль) ИвТЭЦ-3 (ПИР - 2025, СМР - 2027)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	220	-	3 500	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	220	220	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720	3 720
Проект 001.01.03.084 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение пиковых бойлеров ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	20 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
Проект 001.01.03.085 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение схемы сетевой воды (замена 3-х сетевых насосов) ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	45 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000
Проект 001.01.03.086 «ИвТЭЦ-3. Тех. перевооружение ПЭН с установкой гидромурфты ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	1 500	-	28 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	1 500	1 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500	29 500
Проект 001.01.03.087 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение системы автоматического управления газовыми горелками водогрейного котла КВГМ-100 ст. №3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	700	-	6 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	700	700	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Проект 001.01.03.088 «ИвТЭЦ-3. Модернизация противопожарно-хозяйственной насосной (замена насоса ХН-2)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Проект 001.01.03.089 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение подъездных железнодорожных путей ТЭЦ-3 (для опасных грузов)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	22 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310	22 310
Проект 001.01.03.090 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение котла ТП-87 ст. № 5 (замена воздуховода горячего воздуха тракт В с изготовлением.; замена конвективного пароперегревателя КПП ступень № 3 (блок №5), № 4 (блок №1,2,2,3,4,5). ИвТЭЦ-3 (ПИР-2026, СМР - 2031)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	900	-	-	-	-	33 000	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	900	900	900	900	900	33 900	33 900	33 900	33 900	33 900
Проект 001.01.03.091 «ИвТЭЦ-3. Модернизация (ретрофит) МВ-6кВ с.4Р КРУ-6кВ ГК с заменой на вакуумные ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	800	-	5 500	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	800	800	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300	6 300
Проект 001.01.03.092 «ИвТЭЦ-3. Модернизация системы возбуждения генератора ТВФ-120-2 ст. №3 с заменой на микропроцессорную ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>	<b>2029 г.</b>	<b>2030 г.</b>	<b>2031 г.</b>	<b>2032 г.</b>	<b>2033 г.</b>	<b>2034 г.</b>	<b>2035 г.</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	1 200	-	8 000	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	1 200	1 200	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200	9 200
Проект 001.01.03.093 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение КРУ-6 кВ. Оснащение шкафов КРУ-6кВ главного корпуса быстродействующей защитой от дуговых коротких замыканий ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	600	-	16 500	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	600	600	17 100	17 100	17 100	17 100	17 100	17 100	17 100
Проект 001.01.03.094 «ИвТЭЦ-3. Модернизация электромагнитной блокировки разъединителей 110 кВ ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	900	-	2 800	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	900	900	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700
Проект 001.01.03.095 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение котла ст.№4: 1. замена труб фронтного экрана от отм. +7,5 до отм. +32м. 2. замена труб задней части потолочного пароперегревателя от 1-й ст. КПП до задней стены конвективной части. 3. замена сборного короба скрубберов тракт Г ИвТЭЦ-3 (ПИР-2027, СМР - 2029)»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	900	-	65 650	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	900	900	66 550	66 550	66 550	66 550	66 550	66 550	66 550
Проект 001.01.03.096 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение т.а.№2 с установкой БЗРК ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	19 798	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	19 798	19 798	19 798	19 798	19 798
Проект 001.01.03.097 «ИвТЭЦ-3. Модернизация системы ГЗУ (замена насоса) ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	8 075	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	8 075	8 075	8 075	8 075	8 075
Проект 001.01.03.098 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение пиковой котельной ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	3 500	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500
Проект 001.01.03.099 «ИвТЭЦ-3. Техническое перевооружение к/а ТП-87 ст. №3 с заменой поверхностей нагрева ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	30 000	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000
Проект 001.01.03.100 «ИвТЭЦ-3. Модернизация оборудования ИвТЭЦ-3»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	30 000	70 000	40 000	27 238
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	30 000	100 000	140 000	167 238
Проект 001.01.03.101 «Реконструкция котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	2 583	110 759	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>	<b>2029 г.</b>	<b>2030 г.</b>	<b>2031 г.</b>	<b>2032 г.</b>	<b>2033 г.</b>	<b>2034 г.</b>	<b>2035 г.</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	2 583	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342	113 342
<b>Подгруппа проектов 001.01.05.000 «Иные мероприятия на источниках тепловой энергии»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 298	3 800	4 500	6 160	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 298	5 098	9 598	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758	15 758
<b>Проект 001.01.05.001 «ИвТЭЦ-3. Получение лицензии на пользование недрами»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
<b>Проект 001.01.05.002 «ИвТЭЦ-3. Приобретение оборудования не требующего монтажа»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 288	3 800	4 500	6 160	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 288	5 088	9 588	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748	15 748
<b>Группа проектов 001.02.00.000. «Тепловые сети и сооружения на них»</b>												
Всего стоимость группы проектов	223 172	256 566	82 629	113 219	137 806	77 727	88 648	88 132	119 146	163 163	152 547	94 565
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	223 172	479 738	562 367	675 586	813 392	891 119	979 767	1 067 899	1 187 045	1 350 208	1 502 755	1 597 320
Источники инвестиций, в том числе:	223 172	256 566	82 629	113 219	137 806	77 727	88 648	88 132	119 146	163 163	152 547	94 565
Собственные средства, в том числе:	223 172	256 566	82 629	113 219	137 806	77 727	88 648	88 132	119 146	163 163	152 547	94 565
амортизация	66 121	84 875	69 095	88 348	137 806	77 727	88 648	88 132	119 146	163 163	152 547	94 565
средства из прибыли	157 050	171 691	13 534	24 871	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	2 548	113 876	1 223	-	35 467	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 548	116 424	117 646	117 646	153 114	153 114	153 114	153 114	153 114	153 114	153 114	153 114
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	220 624	142 016	81 406	113 219	102 339	77 727	88 648	88 132	105 572	163 163	152 547	94 565
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	220 624	362 640	444 046	557 265	659 604	737 331	825 979	914 111	1 019 684	1 182 847	1 335 394	1 429 959
<b>Подгруппа проектов 001.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	674	-	-	-	-	-	-	13 574	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	674	674	674	674	674	674	674	14 248	14 248	14 248	14 248

Табл. 9.3. Перечень проектов по ЕТО №2 (АО «ПСК»), тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты АО «ПСК» (ЕТО №2)</b>												
Всего смета проектов	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Всего смета проектов накопленным итогом	62	124	186	248	310	372	434	496	558	620	682	744
Источники инвестиций, в том числе:	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Собственные средства, в том числе:	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
амортизация	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	62	124	186	248	310	372	434	496	558	620	682	744
Источники инвестиций, в том числе:	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Собственные средства, в том числе:	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
амортизация	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	62	124	186	248	310	372	434	496	558	620	682	744
Проект 002.01.03.001 «Котельная АО «ПСК» (г. Иваново, м. Минеево, 17). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	62	124	186	248	310	372	434	496	558	620	682	744

Табл. 9.4. Перечень проектов по ЕТО №3 (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО №3)</b>												
Всего смета проектов	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
Всего смета проектов накопленным итогом	1 727	3 453	5 180	6 906	8 633	10 359	12 086	13 812	15 539	17 265	18 992	20 718
Источники инвестиций, в том числе:	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
Собственные средства, в том числе:	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
амортизация	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 003.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 727	3 453	5 180	6 906	8 633	10 359	12 086	13 812	15 539	17 265	18 992	20 718
Источники инвестиций, в том числе:	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
Собственные средства, в том числе:	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
амортизация	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 727	3 453	5 180	6 906	8 633	10 359	12 086	13 812	15 539	17 265	18 992	20 718
Проект 003.01.03.001 «Котельная ФГБОУ ВО «ИПСА» (г. Иваново, пр. Строителей, 33). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 727	3 453	5 180	6 906	8 633	10 359	12 086	13 812	15 539	17 265	18 992	20 718

Табл. 9.5. Перечень проектов по ЕТО №4 (ООО «Новая сетевая компания»), тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО №4)</b>												
Всего смета проектов	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Всего смета проектов накопленным итогом	263	526	788	1 051	1 314	1 577	1 840	2 102	2 365	2 628	2 891	3 154
Источники инвестиций, в том числе:	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Собственные средства, в том числе:	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
амортизация	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	263	526	788	1 051	1 314	1 577	1 840	2 102	2 365	2 628	2 891	3 154
Источники инвестиций, в том числе:	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Собственные средства, в том числе:	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
амортизация	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 004.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	263	526	788	1 051	1 314	1 577	1 840	2 102	2 365	2 628	2 891	3 154
<b>Проект 004.01.03.001 «Котельная ООО «Новая сетевая компания» (г. Иваново, ул. Окуловой, 73). Реновация выработавшего ресурс оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	263	526	788	1 051	1 314	1 577	1 840	2 102	2 365	2 628	2 891	3 154

Табл. 9.6. Перечень проектов по ЕТО №5 (ООО «Тепловые системы»), тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты ООО «Тепловые системы» (ЕТО №5)</b>												
Всего смета проектов	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
Всего смета проектов накопленным итогом	228	455	683	911	1 139	1 366	1 594	1 822	2 049	2 277	2 505	2 732
Источники инвестиций, в том числе:	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
Собственные средства, в том числе:	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
амортизация	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 005.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	228	455	683	911	1 139	1 366	1 594	1 822	2 049	2 277	2 505	2 732
Источники инвестиций, в том числе:	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
Собственные средства, в том числе:	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
амортизация	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 005.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	228	455	683	911	1 139	1 366	1 594	1 822	2 049	2 277	2 505	2 732
<b>Проект 005.01.03.001 «Котельная ООО «Тепловые системы» (г. Иваново, ул. Дзержинского, 39). Реновация выработавшего ресурс оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	228	455	683	911	1 139	1 366	1 594	1 822	2 049	2 277	2 505	2 732

Табл. 9.7. Перечень проектов по ЕТО №6 (ООО «Квартал»), тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты ООО «Квартал» (ЕТО №6)</b>												
Всего смета проектов	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Всего смета проектов накопленным итогом	276	552	828	1 104	1 380	1 656	1 932	2 208	2 484	2 760	3 036	3 312
Источники инвестиций, в том числе:	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Собственные средства, в том числе:	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
амортизация	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 006.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	276	552	828	1 104	1 380	1 656	1 932	2 208	2 484	2 760	3 036	3 312
Источники инвестиций, в том числе:	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Собственные средства, в том числе:	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
амортизация	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 006.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	276	552	828	1 104	1 380	1 656	1 932	2 208	2 484	2 760	3 036	3 312
<b>Проект 006.01.03.001 «Котельная ООО «Квартал» (г. Иваново, ул. Третьего Интернационала, 28). Реновация выработавшего ресурс оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	276	552	828	1 104	1 380	1 656	1 932	2 208	2 484	2 760	3 036	3 312

Табл. 9.8. Перечень проектов по прочим ТСО, тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты прочих ТСО МО г. Иваново</b>												
Всего смета проектов	20 402	118 755	16 933	14 933	14 892	16 436	18 555	28 355	18 514	18 514	18 514	20 555

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>	<b>2029 г.</b>	<b>2030 г.</b>	<b>2031 г.</b>	<b>2032 г.</b>	<b>2033 г.</b>	<b>2034 г.</b>	<b>2035 г.</b>
Всего смета проектов накопленным итогом	20 402	139 158	156 091	171 023	185 915	202 351	220 905	249 260	267 774	286 287	304 801	325 355
Источники инвестиций, в том числе:	20 402	118 755	16 933	14 933	14 892	16 436	18 555	28 355	18 514	18 514	18 514	20 555
Собственные средства, в том числе:	20 402	118 755	16 933	14 933	14 892	16 436	18 555	28 355	18 514	18 514	18 514	20 555
амортизация	20 402	118 755	16 933	14 933	14 892	16 436	18 555	28 355	18 514	18 514	18 514	20 555
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов ТСО.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	20 402	118 755	16 933	14 933	14 892	14 892	14 933	24 733	14 892	14 892	14 892	16 933
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	20 402	139 158	156 091	171 023	185 915	200 807	215 740	240 472	255 364	270 256	285 147	302 080
Источники инвестиций, в том числе:	20 402	118 755	16 933	14 933	14 892	14 892	14 933	24 733	14 892	14 892	14 892	16 933
Собственные средства, в том числе:	20 402	118 755	16 933	14 933	14 892	14 892	14 933	24 733	14 892	14 892	14 892	16 933
амортизация	20 402	118 755	16 933	14 933	14 892	14 892	14 933	24 733	14 892	14 892	14 892	16 933
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов ТСО.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	5 131	103 864	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 131	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995
Проект ТСО.01.01.001 «ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России». Строительство новой БМК ФКУ ИК №7 и СИЗО-1»												
Всего стоимость подгруппы проектов	5 131	103 864	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	5 131	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995	108 995
<b>Подгруппа проектов ТСО.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	15 271	14 892	16 933	14 933	14 892	14 892	14 933	24 733	14 892	14 892	14 892	16 933
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	15 271	30 163	47 096	62 028	76 920	91 812	106 745	131 477	146 369	161 261	176 152	193 085
Проект ТСО.01.03.001 «Котельная АО «Железобетон» (г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, 1). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 665	3 330	4 995	6 660	8 325	9 990	11 655	13 320	14 985	16 650	18 315	19 980
Проект ТСО.01.03.002 «Котельная АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, мкр. Новая Ильинка, 6 / ул. Дальний Тупик, 8). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>	<b>2029 г.</b>	<b>2030 г.</b>	<b>2031 г.</b>	<b>2032 г.</b>	<b>2033 г.</b>	<b>2034 г.</b>	<b>2035 г.</b>
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 071	2 143	3 214	4 285	5 357	6 428	7 499	8 570	9 642	10 713	11 784	12 856
Проект ТСО.01.03.003 «Котельная АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, ул. Революционная, 26, корп. 1). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	913	1 826	2 739	3 652	4 566	5 479	6 392	7 305	8 218	9 131	10 044	10 957
Проект ТСО.01.03.004 «Котельная АО «Ивхимпром» (г. Иваново, ул. Кузнецова, 11Б). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	346	693	1 039	1 385	1 732	2 078	2 424	2 770	3 117	3 463	3 809	4 156
Проект ТСО.01.03.005 «Котельная по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б. Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	96	192	288	384	480	576	672	768	864	960	1 056	1 152
Проект ТСО.01.03.006 «Котельная МП «Городской оздоровительный центр» (г. Иваново, ул. Победы, 40А). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	643	1 286	1 929	2 572	3 215	3 858	4 501	5 144	5 787	6 430	7 073	7 716
Проект ТСО.01.03.007 «Котельная ОАО «РЖД» (Северная дирекция по тепловодоснабжению) (г. Иваново, ул. 3-я Чайковского, 11). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 391	2 783	4 174	5 566	6 957	8 348	9 740	11 131	12 523	13 914	15 305	16 697
Проект ТСО.01.03.008 «Котельная ООО «Альянс-Профи» (г. Иваново, ул. Поляковой, 8). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	61	122	183	244	305	366	427	488	549	610	671	732
Проект ТСО.01.03.009 «Котельная ООО «Альфа» (г. Иваново, ул. Революционная, 78Г). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	215	430	645	860	1 075	1 290	1 505	1 720	1 935	2 150	2 365	2 580
Проект ТСО.01.03.010 «Котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
Проект ТСО.01.03.011 «Котельная ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	565	1 129	1 694	2 258	2 823	3 388	3 952	4 517	5 081	5 646	6 211	6 775

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект ТСО.01.03.012 «Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (г. Иваново, ул. Суздальская, 3Б; г. Иваново, ул. Нарвская, 2). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	71	141	212	282	353	423	494	564	635	705	776	846
Проект ТСО.01.03.013 «Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (г. Иваново, ул. Красных Зорь, 61; г. Иваново, м. Балино, Автодорожская, 3; г. Иваново, ул. Окуловой, 84; г. Иваново, ул. Смольная, 10). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	870	1 739	2 609	3 478	4 348	5 217	6 087	6 956	7 826	8 695	9 565	10 434
Проект ТСО.01.03.014 «Котельная АО «Водоканал» (г. Иваново, ул. 1-я Водопроводная, 47). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 159	1 159	3 200	1 200	1 159	1 159	1 200	11 000	1 159	1 159	1 159	3 200
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 159	2 318	5 518	6 718	7 877	9 036	10 236	21 236	22 395	23 553	24 712	27 912
Проект ТСО.01.03.015 «Котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Проект ТСО.01.03.016 «Котельные ООО «Август Т» (г. Иваново, ул. Дюковская, 25; г. Иваново, ул. Кузнецова, 67Б; г. Иваново, мкр. Видный, 4). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	978	1 955	2 933	3 911	4 889	5 866	6 844	7 822	8 799	9 777	10 755	11 732
Проект ТСО.01.03.017 «Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» (г. Иваново, ул. Суздальская, 16А). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	514	1 029	1 543	2 057	2 572	3 086	3 600	4 114	4 629	5 143	5 657	6 172
Проект ТСО.01.03.018 «Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал» (г. Иваново, ул. Завокзальная, 4А). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	74	148	222	296	370	443	517	591	665	739	813	887
Проект ТСО.01.03.019 «Котельная ООО «Система Альфа» (г. Иваново, ул. 23 Линия, 18). Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134	3 134
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	3 134	6 268	9 403	12 537	15 671	18 805	21 939	25 074	28 208	31 342	34 476	37 610
Проект ТСО.01.03.020 «Котельная ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет». Реновация выработавшего ресурс оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 126	2 252	3 378	4 504	5 630	6 756	7 882	9 008	10 134	11 260	12 386	13 512

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Группа проектов ТСО.02.00.000. «Тепловые сети и сооружения на них»</b>												
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	1 544	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	1 544	5 166	8 788	12 410	16 031	19 653	23 275
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	-	-	1 544	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622
Собственные средства, в том числе:	-	-	-	-	-	1 544	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622
амортизация	-	-	-	-	-	1 544	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов ТСО.02.03.001 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса» (ЗАО «УП ЖКХ»)</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	1 544	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622	3 622
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	1 544	5 166	8 788	12 410	16 031	19 653	23 275

Табл. 9.9. Перечень проектов по АО «ИвГТЭ», тыс. руб. без учета НДС

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>Проекты АО «ИвГТЭ»</b>												
Всего смета проектов	271 133	33 246	150 387	165 819	163 937	34 356	12 892	20 123	19 095	12 755	15 188	17 637
Всего смета проектов накопленным итогом	271 133	304 379	454 766	620 585	784 522	818 878	831 770	851 893	870 988	883 743	898 931	916 568
Источники инвестиций, в том числе:	271 133	33 246	150 387	165 819	163 937	34 356	12 892	20 123	19 095	12 755	15 188	17 637
Собственные средства, в том числе:	271 133	33 246	150 387	165 819	163 937	34 356	12 892	20 123	19 095	12 755	15 188	17 637
амортизация	271 133	33 246	150 387	165 819	163 937	34 356	12 892	20 123	19 095	12 755	15 188	17 637
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов ТСО.01.00.000 «Источники теплоснабжения»</b>												
Всего стоимость группы проектов	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17 959	41 810	181 082	337 068	490 690	514 177	515 903	532 872	539 137	539 386	542 129	547 853
Источники инвестиций, в том числе:	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
Собственные средства, в том числе:	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
амортизация	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов ТСО.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»</b>												

<b>Стоимость проектов</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2027 г.</b>	<b>2028 г.</b>	<b>2029 г.</b>	<b>2030 г.</b>	<b>2031 г.</b>	<b>2032 г.</b>	<b>2033 г.</b>	<b>2034 г.</b>	<b>2035 г.</b>
Всего стоимость подгруппы проектов	17 959	23 851	139 272	155 986	153 622	23 487	1 726	16 969	6 265	249	2 743	5 724
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 959	41 810	181 082	337 068	490 690	514 177	515 903	532 872	539 137	539 386	542 129	547 853
<b>Проект ТСО.01.03.022 «Котельная №2. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	13 373	14 042	14 744	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	13 373	27 415	42 159	42 159	42 159	42 159	42 159	42 159	42 159	42 159
<b>Проект ТСО.01.03.023 «Котельная №3. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	442	4 178	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	442	4 620	4 620	4 620	4 620	4 620	4 620	4 620
<b>Проект ТСО.01.03.024 «Котельная №10. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	1 031	9 741	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	1 031	10 772	10 772	10 772	10 772	10 772
<b>Проект ТСО.01.03.025 «Котельная №17. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	460	4 346	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	460	4 806	4 806	4 806	4 806	4 806	4 806	4 806	4 806
<b>Проект ТСО.01.03.026 «Котельная №18. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	695	6 565	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	695	7 260	7 260	7 260	7 260	7 260
<b>Проект ТСО.01.03.027 «Котельная №19. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	17 959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959	17 959
<b>Проект ТСО.01.03.028 «Котельная №23. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	23 851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851	23 851
<b>Проект ТСО.01.03.029 «Котельная №25. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	2 272	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272
<b>Проект ТСО.01.03.030 «Котельная №31. Реконструкции основного генерирующего оборудования»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	13 122	13 778	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	13 122	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900	26 900

Стоимость проектов	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Проект ТСО.01.03.031 «Котельная №33. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	5 560	17 514	18 389	19 309	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	5 560	23 074	41 463	60 772	60 772	60 772	60 772	60 772	60 772	60 772
Проект ТСО.01.03.032 «Котельная №37. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	104 945	110 192	115 701	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	104 945	215 137	330 838	330 838	330 838	330 838	330 838	330 838	330 838	330 838
Проект ТСО.01.03.033 «Котельная №39. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	390	3 687
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	390	4 077
Проект ТСО.01.03.034 «Котельная №41. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	663	6 265	-	-	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	663	6 928	6 928	6 928	6 928
Проект ТСО.01.03.035 «Котельная №43. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	249	2 353	-
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	249	2 602	2 602
Проект ТСО.01.03.036 «Котельная №44. Реконструкции основного генерирующего оборудования»												
Всего стоимость подгруппы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 037
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 037
<b>Группа проектов ТСО.02.00.000. «Тепловые сети и сооружения на них»</b>												
Всего стоимость группы проектов	253 174	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	253 174	262 569	273 684	283 517	293 832	304 701	315 867	319 021	331 851	344 357	356 802	368 715
Источники инвестиций, в том числе:	253 174	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
Собственные средства, в том числе:	253 174	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
амортизация	253 174	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов ТСО.02.03.002 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»</b>												
Всего стоимость подгруппы проектов	253 174	9 395	11 115	9 833	10 315	10 869	11 166	3 154	12 830	12 506	12 445	11 913
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	253 174	262 569	273 684	283 517	293 832	304 701	315 867	319 021	331 851	344 357	356 802	368 715

Табл. 9.10. Перечень мероприятий по тепловым сетям МО г. Иваново

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.02.001	Строительство тепловой сети для обеспечения возможности переключения потребителей ООО "Теплоснаб" на котельную, расположенную по адресу г.Иваново, ул.Окуловой, д. 74Б	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	2 548,00	63 573,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>66 122</b>
001.02.02.002	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,5 МВт	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	50 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>50 000</b>
001.02.02.003	Реконструкция тепловой сети с перекладкой участков тепловых сетей от Котельной ул. Окуловой, 74Б до ТП, от ТП до ТК-4, от ТК-4 до ТКИБХР002, от ТК-4 до ул. Окуловой, 74Г, от ТК-3 до ТК-6, от ТК-6 до ул.Окуловой, 74В	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 222,81	0,00	35 467,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>36 690</b>
001.02.02.004	Реконструкция тепловой сети с демонтажом участков от ТК-5 до сладское хозяйство, от ТП до ТК-7, от ТК-7 до ТК-8, от ТК-7 до сладское хозяйство, от ТК-8 до адм.здания	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	302,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>302</b>
001.02.03.001	Техническое перевооружение магистральных тепловых сетей г. Иванова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 146,32	80 126,00	11 180,00	0,00	<b>95 452</b>
001.02.03.003	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В4-В3 ул. Стрелковая	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 572,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>42 572</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.004	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А4-А6 ул. 10-го Августа	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 611,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>45 611</b>
001.02.03.005	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В78-В38 ул. Кузнецова-Вольная	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	24 277,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>24 277</b>
001.02.03.006	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 ул. Станкостроителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	24 658,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>24 659</b>
001.02.03.008	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А6-А8 ул. 10-го Августа	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>27 000</b>
001.02.03.009	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А84-А85 ул. Советская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 618,00	0,00	0,00	0,00	<b>16 618</b>
001.02.03.012	Модернизация магистральной тепловой сети В55-В57 ул. Жиделева	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 682,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>17 682</b>
001.02.03.013	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 ул. Театральная	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	14 665,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>14 665</b>
001.02.03.014	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Кохомское шоссе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	38 594,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>38 594</b>
001.02.03.015	Модернизация магистральной тепловой сети Д54-Д55 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	10 557,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>10 558</b>
001.02.03.016	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 ул. Любимова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	17 361,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>17 361</b>
001.02.03.017	Модернизация магистральной тепловой сети Д55-Д56 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	25 583,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>25 584</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.018	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	23 659,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>23 659</b>
001.02.03.025	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 ул. Колотилова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	15 795,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>15 796</b>
001.02.03.026	Модернизация магистральной тепловой сети Е46-Е47 ул. Кузнецовых	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 155,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>35 155</b>
001.02.03.027	Модернизация магистральной тепловой сети В2-В3 ул. Стрелковая	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	53 861,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>53 861</b>
001.02.03.028	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 ул. 3-го Интернационала	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	25 428,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>25 429</b>
001.02.03.029	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 ул. Герцена-Менделеева	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>36 846</b>
001.02.03.030	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	31 605,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>31 605</b>
001.02.03.031	Модернизация магистральной тепловой сети В124.05-В124.15 ул. Володарского	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	883,38	0,00	0,00	41 634,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>42 517</b>
001.02.03.234	Модернизация магистральной тепловой сети Д72-Д74 ул. Любимова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 481,33	0,00	40 831,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>42 312</b>
001.02.03.235	Модернизация магистральной тепловой сети Д92-Д93 ул. Кудряшова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 021,25	0,00	0,00	19 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>20 321</b>
001.02.03.032	Модернизация магистральной тепловой сети от А-91 до А-95 ул. Советская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 151,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>9 651</b>
001.02.03.033	Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 ул. пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	19 653,00	0,00	0,00	0,00	<b>20 653</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.034	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	30 667,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>32 167</b>
001.02.03.035	Модернизация магистральной тепловой сети С4-С4/1 пер. Столярный	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	1 045,24	0,00	26 383,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>27 428</b>
001.02.03.036	Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 ул. Войкова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	25 157,00	0,00	0,00	0,00	<b>26 157</b>
001.02.03.037	Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	23 566,00	0,00	<b>24 566</b>
001.02.03.038	Модернизация магистральной тепловой сети В120-В121 Ду 500, ул. Московская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	28 661,00	0,00	<b>29 661</b>
001.02.03.039	Модернизация магистральной тепловой сети Е16-Е17 г.Кохма ул. Владимирская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	23 812,00	0,00	<b>24 812</b>
001.02.03.040	Модернизация магистральной тепловой сети В64-В65 ул. Войкова	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	17 544,00	0,00	<b>19 044</b>
001.02.03.041	Модернизация магистральной тепловой сети С-17 до С-17.02 пр. Шереметевский	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	5 075,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>5 075</b>
001.02.03.042	Модернизация магистральной тепловой сети В34-В35 ул. Мархлевского	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	18 825,00	<b>20 325</b>
001.02.03.043	Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 ул. Вольная	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	21 454,00	<b>22 954</b>
001.02.03.045	Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 ул. Варенцовой	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 635,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>1 636</b>
001.02.03.046	Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 пр. строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	500,00	41 659,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>42 160</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.047	Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д30 ул. Кукуновских	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	47 284,00	0,00	<b>48 784</b>
001.02.03.048	Модернизация магистральной тепловой сети ПНС4-Д153 ул. Кукуновских	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	77 037,00	0,00	0,00	<b>78 537</b>
001.02.03.049	Модернизация магистральной тепловой сети Д52-Д53 пр. Строителей	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 039,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 234,00	<b>26 274</b>
001.02.03.050	Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 ул. Гнедина	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 352,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>1 352</b>
001.02.03.051	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В2 ул. Стрелковая	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	20 017,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>20 017</b>
001.02.03.052	Модернизация магистральной тепловой сети Е29-Е30 Кохомское шоссе	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	1 343,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>1 344</b>
001.02.03.067	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 ул. Ташкентская	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	38 165,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>38 166</b>
001.02.03.068	Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 ул. Кукуновских	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	29 052,00	<b>29 552</b>
001.02.03.069	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до Московский мкр., д.10	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 480,00	0,00	0,00	0,00	<b>7 480</b>
001.02.03.070	Модернизация участка тепловой сети от ТК 3 до Московский мкр., д.1	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	<b>2 800</b>
001.02.03.071	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3 до мкр. Московский, 1а (храм)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>2 196</b>
001.02.03.072	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до мкр. Московский, 9	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	83,00	0,00	2 579,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>2 663</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.073	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 мкр. Московский, 6	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	63,00	0,00	1 598,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>1 661</b>
001.02.03.074	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до мкр. Московский, 13	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	90,00	0,00	0,00	0,00	4 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>4 690</b>
001.02.03.075	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до мкр. Московский, 14	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	64,00	0,00	0,00	0,00	2 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>2 764</b>
001.02.03.076	Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18 мкр. Московский, 14-15	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	232,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>232</b>
001.02.03.077	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 16 мкр. Московский, 14	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 528,00	0,00	0,00	0,00	<b>10 612</b>
001.02.03.078	Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 13 мкр. Московский, 13-14	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 400,00	0,00	0,00	0,00	<b>9 674</b>
001.02.03.236	Модернизация магистральной тепловой сети В124.15-В124.19 ул. Володарского	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	938,80	0,00	37 181,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>38 121</b>
001.02.03.079	Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 14 мкр. Московский, 11	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 790,00	0,00	0,00	0,00	<b>6 880</b>
001.02.03.080	Модернизация участка тепловой сети от ТК 14 до ТК 15 мкр. Московский, 12	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 021,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>6 105</b>
001.02.03.081	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход правый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	3 932,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>3 932</b>
001.02.03.082	Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход левый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	2 749,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>2 749</b>
001.02.03.083	Модернизация участка тепловой сети от ТК 7 до Московский мкр., д.6	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	0,00	4 752,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>4 752</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.084	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК 20 до Московский мкр., д.17(левый/правый)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	3 869,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>3 870</b>
001.02.03.085	Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК11А, Московский мкр	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	251,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 788,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>10 039</b>
001.02.03.086	Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до ТК12, Московский мкр	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	148,00	0,00	10 743,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>10 891</b>
001.02.03.087	Модернизация участка тепловой сети от ТК 15 до ТК20, Московский мкр	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	274,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>7 274</b>
001.02.03.088	Оснащение объектов ИвТС системами ОПС (6 объектов)	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	521,35	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>3 021</b>
001.02.03.237	Модернизация участка тепловой сети от ТК УТ-1 до Кохомское шоссе, 3 корп.2	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	278,16	0,00	8 823,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>9 101</b>
001.02.07.001	Модернизация насосной станции ПНС-7	Собственные средства	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,00	674,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 573,68	0,00	0,00	0,00	<b>14 248</b>
001.02.03.102	Реконструкция тепло-трассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>665</b>
001.02.03.103	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 508</b>
001.02.03.104	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 255</b>
001.02.03.105	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>295</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.106	Реконструкция тепло-трассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	581
001.02.03.107	Реконструкция тепло-трассы от тепловой камеры-1 до д. 74 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465
001.02.03.108	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408
001.02.03.109	Реконструкция тепло-трассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720
001.02.03.110	Реконструкция тепло-трассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова, 105	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	2 274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 274
001.02.03.111	Реконструкция тепло-трассы от ТК-20 до дома N 5, корпус 7, по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	1 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 899
001.02.03.112	Реконструкция тепло-трассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	725
001.02.03.113	Реконструкция тепло-трассы от ТК-12 до д. 53 по пр. Бакинский	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251
001.02.03.114	Реконструкция тепло-трассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	6 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 520
001.02.03.115	Реконструкция участка тепловой сети от забора ОАО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	11 115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 115
001.02.03.116	Реконструкция тепло-трассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	2 937	0	0	0	0	0	0	0	0	2 937
001.02.03.117	Реконструкция тепло-трассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	0	0	260

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.118	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	3 226	0	0	0	0	0	0	0	0	3 226
001.02.03.119	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСКОЖ003 и до дома 68 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 086	0	0	0	0	0	0	0	0	1 086
001.02.03.120	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмбельбыт" до дома 95 по улице Рабфаковская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 246	0	0	0	0	0	0	0	0	1 246
001.02.03.121	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д. 7 по ул. Батурина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	1 078	0	0	0	0	0	0	0	0	1 078
001.02.03.122	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 952	0	0	0	0	0	0	0	1 952
001.02.03.123	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 080	0	0	0	0	0	0	0	1 080
001.02.03.124	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	4 565	0	0	0	0	0	0	0	4 565
001.02.03.125	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	928	0	0	0	0	0	0	0	928
001.02.03.126	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	1 790	0	0	0	0	0	0	0	1 790
001.02.03.127	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до Т0ИСКОЖ005, до Т0ИСКОЖ007, до Т0ИСКОЖ009, до дома 62 по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	4 375	0	0	0	0	0	0	4 375

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.128	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Иваново-искож" до т0ИС-КОЖ011	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	6 494	0	0	0	0	0	0	<b>6 494</b>
001.02.03.129	Реконструкция тепло-трассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	1 544	0	0	0	0	0	<b>1 544</b>
001.02.03.130	Реконструкция тепло-трассы от ТК т0ИС-КОЖ013 до Т015, до Т017, до Т019, до т021, до т023 и до д. 82 по ул. Окуловой (д/с N 6) и от т023 до д. 82 (сети гвс от теплового пункта)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	6 369	0	0	0	0	0	<b>6 369</b>
001.02.03.131	Реконструкция тепло-трассы от тХП001 (задвижки на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	223	0	0	0	0	0	<b>223</b>
001.02.03.132	Реконструкция тепло-трассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	391	0	0	0	0	0	<b>391</b>
001.02.03.133	Реконструкция тепло-трассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	2 639	0	0	0	0	0	<b>2 639</b>
001.02.03.134	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад N 89 по ул. Лебедева-Кумача, д. 1	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	3 154	0	0	0	0	<b>3 154</b>
001.02.03.135	Реконструкция тепло-трассы от тепловой камеры-2 до д. 74А по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	3 055	0	0	0	<b>3 055</b>
001.02.03.136	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	8 052	0	0	0	<b>8 052</b>
001.02.03.137	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	1 260	0	0	0	<b>1 260</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.138	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-му Минскому переулку	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	463	0	0	0	<b>463</b>
001.02.03.139	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 070	0	0	<b>1 070</b>
001.02.03.140	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до тИСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 037	0	0	<b>3 037</b>
001.02.03.141	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 280	0	0	<b>1 280</b>
001.02.03.142	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	829	0	0	<b>829</b>
001.02.03.143	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 675	0	0	<b>1 675</b>
001.02.03.144	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 462	0	0	<b>2 462</b>
001.02.03.145	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмбельбыт" через ТК 1 до стены школы N 55 (ул. Рабфаковская, 14)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 153	0	0	<b>2 153</b>
001.02.03.146	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 519	0	<b>1 519</b>
001.02.03.147	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	918	0	<b>918</b>
001.02.03.148	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 875	0	<b>2 875</b>
001.02.03.149	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 133	0	<b>7 133</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.150	Реконструкция тепло-трассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская, 6 (Ивановская обл. типография)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	900	<b>900</b>
001.02.03.151	Реконструкция тепло-трассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	567	<b>567</b>
001.02.03.152	Реконструкция тепло-трассы от тХП004 до д. 130/9 по ул. Кузнецова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676	<b>676</b>
001.02.03.153	Реконструкция тепло-трассы от бывш. котельной N 13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 790	<b>1 790</b>
001.02.03.154	Реконструкция тепло-трассы от дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) до Т02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп.) 4 тр.	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 117	<b>2 117</b>
001.02.03.155	Реконструкция тепло-трассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 561	<b>1 561</b>
001.02.03.156	Реконструкция тепло-трассы от Т03ХП до тХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн. здание) и от тХП003 до тХП004	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 302	<b>4 302</b>
001.02.03.157	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры К1Т027 до жилых домов 13 и 13А, расположенных по адресу: город Иваново, улица Сосновая (диаметр 89мм, 76мм, 57мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>2 199</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.158	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Микрорайон 30, дом 2 (от теплового ввода дома 2 в Микрорайоне 30 через подвальное помещение до стены в сторону дома 29 по проспекту Строителей) (диаметр 89 мм, 76 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>764</b>
001.02.03.159	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -участок тепловой сети от ТК 7 до ТК 8 по улице Рабфаковская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 123</b>
001.02.03.160	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода дома 39А по улице Свободы через подвальное помещение до стены в сторону дома 39Б по улице Свободы	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>664</b>
001.02.03.161	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от дома 8/10 по улице 2-й Торфмаша до дома 6 по проезду Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 335</b>
001.02.03.162	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от границы раздела -забор ЗЧМ (Т035) до Т035/1 до д.№7 по ул. Павла Большевикова (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 902</b>
001.02.03.163	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от стены д.55 по ул.2-я Лагерная до стены д.57 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>995</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.164	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035022 до стены д.№2 по ул.12-я Санаторная (диаметр 76)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>870</b>
001.02.03.165	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035024 до Т035026 (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 371</b>
001.02.03.166	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035025 до Т035027 (диаметр 76)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>590</b>
001.02.03.167	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035030 до стены д.№21 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>304</b>
001.02.03.168	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035031 до д.19 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>619</b>
001.02.03.169	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до стены д.№17 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>831</b>
001.02.03.170	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 310</b>

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.171	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035032 до Т035033 до Т035035 до д.18 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	512
001.02.03.172	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035033 до стены д.№42 по ул.2-я Лагерная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299
001.02.03.173	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035035 до стены д.№16 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	768
001.02.03.174	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035038 до д.22 по ул.10-я Санаторная (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	447
001.02.03.175	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.23 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	699
001.02.03.176	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035041 до д.25 по ул.Маршала Жаворонкова (диаметр 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720
001.02.03.177	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035047 до Т035048 (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	843

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.178	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035048 до д.28 по ул.2-я Лагерная (диаметр 108)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	905
001.02.03.179	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035052 (диаметр 57, 40, 32)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	667
001.02.03.180	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035050 до Т035053 (диаметр 108, 57, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	676
001.02.03.181	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035051 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (Детск./дом) (диаметр 76, 25)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	600
001.02.03.182	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035052 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (Школа-интернат-баня) (диаметр 40, 25)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	310
001.02.03.183	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до Ш35053 (диаметр 108, 76, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 053
001.02.03.184	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (прачечная) (диаметр 108, 89, 76, 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.185	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035053 до д.1 по ул.Маршала Жаворонкова (детский дом-баня,прачечная) (диаметр 45, 32)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	303
001.02.03.186	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от Т035055 до д.3 по ул.Маршала Жаворонкова (школа-интернат-мастерские) (диаметр 40)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385
001.02.03.187	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035003 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41-старший корпус) (диаметр 89)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476
001.02.03.188	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035005 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67) (диаметр 25, 89, 57)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	530
001.02.03.189	Капитальный ремонт сети теплоснабжения города Иванова по адресу от ТА035006 до д.11а по ул.Маршала Жаворонкова (ДОУ №67-овощехранилище)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	235

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.190	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от теплового ввода домов 9-11 по переулку Аптечному через подвальное помещение до помещения, в котором расположен элеваторный узел дома 1/2 по переулку Степанова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288
001.02.03.191	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК 4 до д.2А по ул. Суздальская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	893
001.02.03.192	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -участок теплотрассы от тепловой камеры Д.44.01 до дома 6 по 30 Микрорайон	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	389
001.02.03.193	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловые сети к жилым домам ,второй этап 1-й очереди ( от ТК КИП 109 до жилых домов по ул .Рабфаковская)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	5 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 498
001.02.03.194	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловые сети к жилым домам 2 очередь ( от забора ОАО "КИП" до ТК-2 (КИП200)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	5 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 786
001.02.03.195	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловая сеть от тепловой камеры А 100.07 до дома 28А по ул. Степанова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219
001.02.03.196	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Тепловая сеть от тепловой камеры А-2.91 до врезки на дом 50 по улице Колотилова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	824

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.197	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от наружной стены дома 17 по улице Фрунзе до точки врезки а-72.127 (диаметр 108 мм, 57мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	884
001.02.03.198	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 15/2 по улице Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311
001.02.03.199	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от точки врезки а-72.127 до дома 4 по проезду Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	740
001.02.03.200	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей от здания 32 до здания 34 по улице 10 Августа	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	782
001.02.03.201	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок тепловых сетей, проходящий под зданием 9/21 по улице Калинина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284
001.02.03.202	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-1 до ввода в д.№58 ул.Рыбинская	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331
001.02.03.203	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-18 до ввода в д.№4а по ул.Шошина	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	552
001.02.03.204	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от ТК-22 до ввода в д.№9а по ул.Сосновая	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	491

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.205	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Теплотрасса от А72.05 до д.4а по ул.Кольчугинской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326
001.02.03.206	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -Участок теплотрассы от Д127 до д.53 по ул. 1-я Полевая	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	395
001.02.03.207	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК ТОЗЗО33 до наружной стены дома 26А по ул. Авдотьиной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	290
001.02.03.208	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-41.28 до наружной стены дома 53 по пр. Строителей	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	2 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 152
001.02.03.209	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 8 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 12 по ул. Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	576
001.02.03.210	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 8 по пл. Революции до наружной стены дома 30 по ул. 10 Августа	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356
001.02.03.211	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры А-72.29 до дома 25 по улице Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	497
001.02.03.212	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -обл. Ивановская, г. Иваново, от наружной стены дома 12 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 10 по 2-й ул. Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	431

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.213	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК D-45.32 до наружной стены жилого дома 21 в микрорайоне 30	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 211
001.02.03.214	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК Д-93.45 до наружной стены дома 125 по ул. Кудряшова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	488
001.02.03.215	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены жилого дома 10 по ул. Московской до наружной стены дома 12 по ул. Московской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	266
001.02.03.216	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от ТК В-24.64 до наружной стены жилого дома 30А по ул. Богдана Хмельницкого	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336
001.02.03.217	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от наружной стены дома 17 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 19 по ул. Фрунзе	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	849
001.02.03.218	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 6/7 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 4 по 2-й ул. Торфмаша	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344
001.02.03.219	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК С-13.64 до наружной стены жилого дома 53 по ул. Арсения	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	588

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.220	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от наружной стены дома 16 по ул. Диановых до наружной стены жилого дома 18 по ул. Диановых	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 356
001.02.03.221	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от наружной стены дома 5 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома 7 по ул. Комсомольской	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	912
001.02.03.222	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от тепловой камеры А-11.12 до дома 47 по улице Смирнова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 209
001.02.03.223	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК D-49.12 до наружной стены дома 42А по пр. Текстильщиков	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	630
001.02.03.224	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от тепловой камеры В-107.05 до стены дома 6 по улице Красных Зорь	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	1 045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 045
001.02.03.225	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от А-62.75 до наружной стены жилого дома 77 по ул. Полка Нормандия-Неман	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	461
001.02.03.226	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от Т035006 до стены д. 61 по ул. 3-й Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
001.02.03.227	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу - от та035015 до стены д. 53 по ул. 2-й Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2024-2035
001.02.03.228	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -от ТК Т 035007 до стены д. 54 по ул. 2-ой Лагерной	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	336
001.02.03.229	Капитальный ремонт тепловой сети от источника - котельная № 23 АО "ИВГТЭ"	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	31 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 644
001.02.03.230	Капитальный ремонт тепловой сети от источника -котельная № 37 АО "ИВГТЭ"	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	9 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 846
001.02.03.231	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвТЭЦ-2 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	78 524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 524
001.02.03.232	Капитальный ремонт тепловой сети от источника ИвТЭЦ-3 (разводящие сети диаметр 57,89,108 мм)	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	61 802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 802
001.02.03.233	Капитальный ремонт тепловой сети по адресу -отТА035003доТ035019 до д.5 по ул.Маршала Жаворонкова (школа №41 -новый корпус)отТА035019 до ТА035021 до д.5 по ул. Маршала Жаворонкова	Собственные средства	АО «ИвГТЭ»	3 448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 448
001.02.03.238	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2029	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»	0	0	0	0	0	1 543,80	0	0	0	0	0	0	1 543,80
001.02.03.239	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2030	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»	0	0	0	0	0	0	3 621,90	0	0	0	0	0	3 621,90
001.02.03.240	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2031	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»	0	0	0	0	0	0	0	3 621,90	0	0	0	0	3 621,90
001.02.03.241	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2032	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»	0	0	0	0	0	0	0	0	3 621,90	0	0	0	3 621,90

Шифр	Проект	Источник финансирования	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс руб (без НДС)												Всего 2024-2035
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
001.02.03.242	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2033	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 621,90	0	0	<b>3 621,90</b>
001.02.03.243	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2034	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 621,90	0	<b>3 621,90</b>
001.02.03.244	Реновация тепловых сетей, выработавших ресурс на тепловых сетях ЗАО «УП ЖКХ» в 2035	Собственные средства	ЗАО «УП ЖКХ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 621,90	<b>3 621,90</b>
	<b>Итого по Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»</b>		<b>Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»</b>	<b>223 172</b>	<b>256 566</b>	<b>82 629</b>	<b>113 219</b>	<b>137 806</b>	<b>77 727</b>	<b>88 648</b>	<b>88 132</b>	<b>119 146</b>	<b>163 163</b>	<b>152 547</b>	<b>94 565</b>	<b>1 597 320</b>
	<b>Итого по АО «ИвГТЭ»</b>		<b>АО «ИвГТЭ»</b>	<b>253 174</b>	<b>9 395</b>	<b>11 115</b>	<b>9 833</b>	<b>10 315</b>	<b>10 869</b>	<b>11 166</b>	<b>3 154</b>	<b>12 830</b>	<b>12 506</b>	<b>12 445</b>	<b>11 913</b>	<b>368 715</b>
	<b>Итого по ЗАО «УП ЖКХ»</b>		<b>ЗАО «УП ЖКХ»</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 544</b>	<b>3 622</b>	<b>3 622</b>	<b>3 622</b>	<b>3 622</b>	<b>3 622</b>	<b>3 622</b>	<b>23 275</b>
	<b>Итого по ЕТО №1</b>		<b>-</b>	<b>476 346</b>	<b>265 961</b>	<b>93 744</b>	<b>123 052</b>	<b>148 121</b>	<b>90 140</b>	<b>103 436</b>	<b>94 908</b>	<b>135 598</b>	<b>179 291</b>	<b>168 614</b>	<b>110 100</b>	<b>1 989 310</b>
	<b>Итого по городу</b>		<b>-</b>	<b>476 346</b>	<b>265 961</b>	<b>93 744</b>	<b>123 052</b>	<b>148 121</b>	<b>90 140</b>	<b>103 436</b>	<b>94 908</b>	<b>135 598</b>	<b>179 291</b>	<b>168 614</b>	<b>110 100</b>	<b>1 989 310</b>

## **9.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Инвестиции в мероприятия по изменению температурных графиков и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения в городе Иваново проектом схемы теплоснабжения не предусматривается.

## **9.3 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в настоящем документе не предусмотрены.

## **9.4 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей**

В соответствии с ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является проектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения, указанная в схеме теплоснабжения, определяется по укрупненным показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). В соответствии с документом данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Предлагаемые к реализации мероприятия по типам источников инвестиций можно разделить на несколько групп.

Мероприятия по строительству новых тепловых сетей с целью подключения перспективных потребителей реализуются за выполнения технических условий потребителями и не отражены в проектах системы теплоснабжения.

Мероприятия по обновлению ветхих тепловых сетей и оборудования котельных выполняются по большей части за счет амортизационных отчислений. При этом в

2024-2025 годах Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» планирует провести масштабные мероприятия по выводу из эксплуатации ИвТЭЦ-2 и устройству новой эффективной котельной мощностью 400 Гкал/час с возможностью расширения. Данное мероприятие невозможно выполнить за счет амортизационных отчислений, поэтому ПАО «Т Плюс» планирует осуществить инвестирование собственных средств в рамках реализации схемы теплоснабжения в ценовой зоне.

Баланс инвестиционной деятельности (в части наличия источников финансирования) приведен по каждой ЕТО, планирующей инвестиционные мероприятия, в п. 9.1

## **9.5 Расчет экономической эффективности инвестиций**

В главе 5 обосновывающих материалов были описаны несколько сценариев реализации основных проектов по развитию системы теплоснабжения.

В Табл. 9.11 представлены варианты развития системы теплоснабжения МО г. Иваново в соответствии с изменениями, произошедшими за период актуализации.

Табл. 9.11 Варианты развития систем теплоснабжения МО г. Иваново

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
<b>Часть 1. Сутевые изменения относительно решений по вариантам развития, распределение нагрузок</b>				
Замещение ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной	<b>Сценарий 1.</b> Строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ -2 с учетом нагрузки перспективной застройки	Актуализирован	Мероприятие по выводу из эксплуатации ИвТЭЦ-2 согласно <b>сценарию 1</b> подтверждено собственником - Филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и запланировано к реализации	2024-2025
	<b>Сценарий 2.</b> Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.			
	<b>Сценарий 3.</b> Переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 (в настоящее время – недогружена) и, соответственно, строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую, по сравнению с вариантом 1, нагрузку.			
<b>Часть 2. Распределение нагрузок в зоне котельных г. Иваново</b>				
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	<b>Сценарий 1.</b> Переключение потребителей от котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на теплоснабжение от ИвТЭЦ-2.	Сохранен	К реализации принят сценарий 3	2024-2026
	<b>Сценарий 2.</b> Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения			
	<b>Сценарий 3.</b> Перевод нагрузки котельной ООО «Теплоснаб-2010» на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б с реконструкцией указанной котельной в части увеличения располагаемой мощности			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»	<b>Сценарий 1.</b> Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	Сохранен	К реализации принят сценарий 6	2024-2035
	<b>Сценарий 2.</b> Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)			
	<b>Сценарий 3.</b> Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»			
	<b>Сценарий 4.</b> Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), и поэтапное переключение потребителей котельной ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)			

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
	<p><b>Сценарий 5.</b> Переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) на котельную ООО «Система Альфа». Реконструкция котельной ООО «Система Альфа» с увеличением тепловой мощности</p> <p><b>Сценарий 6.</b> Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной АО «ИСМА»</p>			
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ-Энерго»	<p><b>Сценарий 1.</b> Сохранение существующей схемы теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»</p> <p><b>Сценарий 2.</b> Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*</p> <p><b>Сценарий 3.</b> Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*</p> <p><b>Сценарий 4.</b> Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.</p> <p><b>Сценарий 5.</b> Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго».</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 1	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	<p><b>Сценарий 1.</b> Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 3,00 Гкал/ч</p> <p><b>Сценарий 2.</b> Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1	2025-2026
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, 45, ИГЭУ	<p><b>Сценарий 1.</b> Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;</p> <p><b>Сценарий 2.</b> Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.</p>	Сохранен	К реализации принят сценарий 2	-
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области	<p><b>Сценарий 1.</b> Строительство блочно-модульной котельной, строительство сетей от БМК до перспективных потребителей.</p> <p><b>Сценарий 2.</b> Подключение перспективных потребителей ФКУ ИК№7 УФСИН России Ивановской области и ФКУ СИЗО-1 к ИвТЭЦ-2 со строительством участков тепловых сетей;</p> <p><b>Сценарий 3.</b> Сохранение существующей схемы теплоснабжения.</p>	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1. При условии поступления заявок и заключения договора на технологическое присоединение	2025-2026

Суть раздела	Вариантные решения	Изменение, решение	Основание	Годы реализации
Решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО "РесурсЭнерго" и ООО "СТС"	<b>Сценарий 1.</b> Переключение котельной ООО «РесурсЭнерго» на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы) и на новую БМК (для нужд СОШ №14 МБОУ)	Актуализирован	К реализации принят сценарий 1	2024-2026
	<b>Сценарий 2.</b> Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)			
	<b>Сценарий 3.</b> Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			
<b>Часть 3. Решения по устранению жалоб на теплоснабжение и ГВС</b>				
Решение по Котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ул. Нарвская 2	Котельная снабжает единственный дом по ул. Нарвская, 3. Дом 1929 года постройки. Аварийным не признан. Схемой теплоснабжения предусматривается установка котла на стену дома или в тепловом узле потребителя.	Сохранен	1) Предложение Администрации г. Иваново 2) Жалобы на качество теплоснабжения от жильцов отапливаемого жилого дома по ул. Нарвская, 3	В соответствии со сроками получения источника финансирования
Решение по оптимизации теплоснабжения объекта Детский сад №19	Детский сад №19 подключен по ГВС по прямому трубопроводу (без обратного) трубопроводу, длина трубопровода составляет 420 м, на данном участке больше нет потребителей, при низких температурах происходит промерзание за время выходного дня (нет водоразбора).	Сохранен	1) Предложение ЗАО «УП ЖКХ» 2) Жалобы на качество теплоснабжения К реализации принят сценарий 3.	В соответствии со сроками получения источника финансирования
	<b>Сценарий 1.</b> Прокладка обратного трубопровода – 420 м.			
	<b>Сценарий 2.</b> Строительство новой БМК <b>Сценарий 3.</b> Установка бойлера ГВС с ТЭНом			
Решение по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (ГВС)	<b>Сценарий 1.</b> Изменение параметров температурного графика в части открытых систем теплоснабжения (ГВС)	Добавлен	К реализации принят сценарий 1	2024-2025
	<b>Сценарий 2.</b> Сохранение существующей схемы теплоснабжения.			

\*-приведены справочно, трассировка по строительству новых сетей рассматриваемого мероприятия имеет риск несогласования и значительного удорожания работ.

### **Проект по замещению ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной.**

Утвержденной схемой теплоснабжения МО г. Иваново предполагался проект по замещению ИвТЭЦ-2 на водогрейную котельную, реализация которого рассматривалась в соответствии с тремя сценариями.

***Сценарий 1. Строительство водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.***

В соответствии со сценарием 1 предполагалось строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно, каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет открытых существующих переемычек из зоны ИвТЭЦ-3.

При разработке сценария 1 также была выявлена зона (зоны) ИвТЭЦ-2, пограничная с ИвТЭЦ-3, где располагаемый напор у потребителей приблизительно совпадает с располагаемым напором соседних потребителей ИвТЭЦ-3. В случае возможного беззатратного переключения такой зоны на ИвТЭЦ-3, такое переключение следует рассматривать как безальтернативное для всех вариантов.

***Сценарий 2. Переключение на ИвТЭЦ-3 большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3 и строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую по сравнению со сценарием 1 нагрузку.***

В соответствии со сценарием 2 предполагалось переключение на ИвТЭЦ-3 по возможности большей зоны от существующей зоны теплоснабжения ИвТЭЦ-2 для повышения эффективной загрузки ИвТЭЦ-3, которая в настоящее время недогружена, а также строительство новой водогрейной котельной на территории ИвТЭЦ-2 на меньшую по сравнению со сценарием 1 нагрузку.

Поскольку предварительные оценки показали необходимость значительных инвестиций в сетевое строительство при переключении на ИвТЭЦ-3 значительной доли существующей нагрузки ИвТЭЦ-2, компенсировать значительные инвестиции в реализацию этого более затратного сценария предполагалось за счет увеличения операционной эффективности ИвТЭЦ-3, большая загрузка которой позволяет увеличить выработку электроэнергии в экономичном теплофикационном режиме, а также некоторого снижения капитальных вложений в строительство новой котельной.

В этом сценарии, как и в сценарии 1, новая котельная и ИвТЭЦ-3 в отопительный сезон работают отдельно, каждая на свою зону. В межотопительный период вся нагрузка ГВС зоны новой котельной покрывается за счет существующих открытых переемычек из зоны ИвТЭЦ-3.

***Сценарий 3. Отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 водогрейной котельной за счет прокладки от ИвТЭЦ-2 до ИвТЭЦ-3 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2.***

В соответствии со сценарием 3 предполагался отказ от строительства на территории ИвТЭЦ-2 новой водогрейной котельной. Компенсация нехватки мощности ИвТЭЦ-2 предполагалась за счет прокладки от ИвТЭЦ-2 до ИвТЭЦ-3 транзитной магистрали повышенной надежности, покрывающей всю выбывающую тепловую мощность ИвТЭЦ-2. Располагаемой тепловой мощности ИвТЭЦ-3 для этого достаточно. Помимо этого, предполагалось строительство насосно-повысительной станции, обеспечивающей гидравлический режим в зоне ИвТЭЦ-2 и возврат теплоносителя на ИвТЭЦ-3.

В соответствии со сценарием 3 к ИвТЭЦ-3 подключена почти вся система централизованного теплоснабжения МО г. Иваново, что позволило бы в дальнейшем сосредоточить инвестиции на ИвТЭЦ-3 как единой «точке роста». Эффективность Сценарий 3 обеспечивается значительным увеличением операционной эффективности ИвТЭЦ-3 при снижении требований к параметрам режима транзитной магистрали (отсутствием гидравлической связанности с «попутными» потребителями).

Для обеспечения подпитки тепловой сети водой из городского водопровода (ТУ выданы) на площадке ИвТЭЦ-2 во всех трех вариантах предполагается осуществление деаэрации подпиточной воды. Таким образом, в соответствии со сценарием 3 предусматривается строительство цеха деаэрации, в состав которого входят котлы для производства тепловой энергии для вакуумной деаэрации, деаэратор, подпиточные насосы, баки аккумуляторы.

В утверждённой схеме теплоснабжения принят и в настоящее время реализуется сценарий 1, предусматривающий строительство котельной на территории ИвТЭЦ-2 на полную расчетную нагрузку существующей зоны ИвТЭЦ-2 с учетом нагрузки перспективной застройки.

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения МО г. Иваново по остальным проектам в соответствии с различными сценариями представлены в Табл. 9.12 - Табл. 9.18.

Табл. 9.12. Сравнение сценариев реализации проекта по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «Теплоснаб-2010» и котельной по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3
<b>Краткое описание мероприятия</b>	Переключение потребителей от котельных ООО «Теплоснаб-2010» и По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б на теплоснабжение от ИвТЭЦ-2	Строительство новой котельной в зоне действия существующих источников, предлагаемых для переключения	Перевод нагрузки Теплоснаб-2010 на котельную ИБХР с реконструкцией котельной ИБХР в части увеличения мощности
<b>Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч</b>	<b>15,02</b>		
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	<b>11,72</b>		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	<b>3,3</b>		
<b>Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал</b>			
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	<b>2189,19</b>		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	<b>1937,21</b>		
Новая котельная	<b>1818,1</b>		
<b>Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал</b>	<b>23502,92</b>		
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	<b>14634,22</b>		
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	<b>8868,7</b>		
<b>Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.</b>	<b>42 730,66</b>	<b>42 730,66</b>	<b>45 530,09</b>
Котельная ООО «Теплоснаб-2010» после реконструкции			
Котельная По адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б после реконструкции			45 530,09
Новая котельная	42 730,66	42 730,66	
<b>Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.</b>	<b>234 131,79</b>	<b>239 922,50</b>	<b>108 126,00</b>
<b>Срок окупаемости инвестиций, лет</b>	-	-	29,3

\*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 9.13. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной АО «ИСМА»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
<b>Краткое описание мероприятия</b>	Строительство новой БМК в районе завода АО «ИСМА» и переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия)	Новая БМК переключение нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Новая БМК в переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия) и потребителей котельной ООО «Система Альфа»	новая БМК переключение тепловой нагрузки котельной АО «ИСМА» (население и нагрузка предприятия), ООО «Система Альфа» и котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)	Переключение потребителей котельной АО «ИСМА» на ООО «Система Альфа» (увеличение мощности котельной на 1 МВт путем установки дополнительного котла)
<b>Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч</b>	<b>13,71</b>				
Котельная АО «ИСМА»	2,5				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	9,24				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,97				
<b>Цена тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал</b>					
Котельная АО «ИСМА»	2 191,37				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	2 526,52				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2 083,33				
Новая БМК	1 818,10				
<b>Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал</b>					
Котельная АО «ИСМА»	4 971,82				
Котельная "Система Альфа (ООО «ТЭС»)	19 778,86				
Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	4 353,80				
<b>Затраты на покупку ТЭ, тыс.руб.</b>	<b>10 895,10</b>	<b>19 965,50</b>	<b>60 866,78</b>	<b>69 937,18</b>	-
<b>Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.</b>	<b>9 039,27</b>	<b>16 954,91</b>	<b>44 999,21</b>	<b>52 914,85</b>	<b>71 246,82</b>
<b>DELTA Ежегодных затрат на работу ИТЭ, тыс. руб</b>	1 855,83	3 010,59	15 867,57	17 022,33	-
<b>Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*</b>	<b>37990,00</b>	<b>92 120,46</b>	<b>147 425,5</b>	<b>175 540,5</b>	<b>53 677,37</b>
<b>Срок окупаемости инвестиций, лет</b>	17,88	30,60	9,29	10,31	Не окупается

\*В ценах 2024 года. В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 9.14. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной ООО «ТДЛ Энерго»

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2	Сценарий 3	Сценарий 4	Сценарий 5
<b>Краткое описание мероприятия</b>	Сохранение существующей схемы тепло-снабжения от котельной ООО «ТДЛ-Энерго»	Переключение потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП*	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго», нагрузки ГВС от котельной №35 АО «ИвГТЭ» на ИвТЭЦ-3 со стр-ом участка сети и ЦТП в здании котельной №35 АО «ИвГТЭ». Работа на ГВС в летний период от котельной №35 (оборудование сохраняется)*	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой со стороны Загородного шоссе.	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей ООО «ТДЛ-Энерго» на ИвТЭЦ-3 со строительством участка сети и ЦТП в районе золоотвала №6 и врезкой в коллектор котельной ООО «ТДЛ-Энерго»
<b>Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч</b>	<b>17,11</b>				
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	17,11				
котельная №35 АО «ИвГТЭ»	0,41				
<b>Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал</b>					
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	2 441,11				
ПАО "Т Плюс" АО «ИвГТЭ»	1 249,14				
	1 998,29				
<b>Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал</b>	<b>40 410,06</b>				
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	36 748,76				
котельная №35 АО «ИвГТЭ»	3 661,30				
<b>Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.</b>	<b>97 024,11</b>	<b>53 220,69</b>	<b>50 477,83</b>	<b>53 220,69</b>	<b>53 220,69</b>
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	89 707,77	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Т плюс" котельной №35 АО «ИвГТЭ»	0,00	45 904,35	45 904,35	45 904,35	45 904,35
	7 316,34	7 316,34	4 573,48	7 316,34	7 316,34
<b>Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Строительство БМК 0,8 Мвт (замещение котельной №35 АО «ИвГТЭ»)		0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.</b>		<b>207 191,80</b>	<b>236 845,60</b>	<b>243 062,06</b>	<b>167 624</b>
подключение от ТЭЦ-3, стоимость мероприятий по переключению		207 191,80	236 845,60	243 062,06	167 624
<b>Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.</b>		<b>207 191,80</b>	<b>236 845,60</b>	<b>243 062,06</b>	<b>167 624</b>
<b>Срок окупаемости инвестиций, лет</b>		4,7	5,1	5,6	3,8

\*-приведены справочно, трассировка по строительству новых сетей рассматриваемого мероприятия имеет риск несогласования и значительного удорожания работ.

Табл. 9.15. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельной № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 3,0 Гкал/ч	Переключение тепловой нагрузки отопления потребителей № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России») на новую БМК мощностью 6 МВт с учетом подключения перспективы в объеме 1,6 Гкал/ч.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч		4,82
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		4,82
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал (с 01.07.2022)		
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		1 656,81
Новая БМК (определена экспертно)		1 818,10
Полезный отпуск ТЭ, Гкал		13 474,60
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)		8 509,80
Перспективная зона теплоснабжения		4 964,80
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	15 471,67	24 498,17
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	0	0
Новая БМК	15 471,67	15 471,67
Перспективная зона теплоснабжения	0	9 026,50
Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.	50 000	74 639
Строительство блочно-модульной котельной, мощность 3,0 Гкал/ч	50 000	74 639
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	0	29 374
Строительство тепловых сетей	0	29 374
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	50 000	104 013
Срок окупаемости инвестиций, лет	-	-

\*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 9.16. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных №31, №45, ИГЭУ

Наименование	Сценарий 1	Сценарий 2
Краткое описание мероприятия	Перевод потребителей котельных №31, №45, ИГЭУ на ИвТЭЦ-2 (новой котельной 400 Гкал/ч) со строительством участков сети и трех ЦТП. Вывод котельных АО «ИвГТЭ» №31, №45 и ИГЭУ из схемы теплоснабжения г. Иваново;	Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии.
Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч	9,66	
котельная №31 АО «ИвГТЭ»	3,07	
котельная №45 АО «ИвГТЭ»	0,39	
Котельная ИГЭУ	6,2	
Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал		
АО «ИвГТЭ»	1 998,29	
ИГЭУ	1824,00	
Новая котельная 400 Гкал/ч (определена экспертно)	1 818,10	
Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал	33 441,00	
котельная №31 АО «ИвГТЭ»	8 782,40	
котельная №45 АО «ИвГТЭ»	559,6	
Котельная ИГЭУ	24 099,00	
Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.	60 799,08	62 624,61
АО «ИвГТЭ»	0	18 668,03
ИГЭУ	0	43 956,58
ПАО «Т Плюс»	60 799,08	
Стоимость строительства/реконструкции источника тепловой энергии, тыс. руб.	0	0
АО «ИвГТЭ»	0	0
ИГЭУ	0	0
ПАО «Т Плюс»	0	
Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.	158 593,00	0
Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.	158 593,00	0
Срок окупаемости инвестиций, лет	86,9	0

Табл. 9.17. Сравнение сценариев реализации мероприятия - оптимизации распределения нагрузок в районе ФКУ Исправительная колония №7 УФСИН России по Ивановской области

Наименование	Сценарий 1		Сценарий 2	Сценарий 3
	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 1)	Строительство блочно-модульной котельной и тепловых сетей (вариант 2)	Подключение к источнику тепловой энергии ТЭЦ-2	Сохранение существующей схемы теплоснабжения
<b>Краткое описание мероприятия</b>				
<b>Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч</b>	<b>4,66</b>			
Котельная УФСИН	<b>4,66</b>			
<b>Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал</b>				
Котельная УФСИН	1 793,88			
ПАО "Т плюс"	1 249,14			
Новая котельная	1 818,10			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	441,85			
<b>Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал</b>	<b>12 670,55</b>			
Котельная УФСИН	12 670,55			
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	12 670,55			
<b>Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.</b>	<b>23 036,33</b>	<b>23 036,33</b>	<b>21 425,78</b>	<b>28 327,94</b>
Котельная УФСИН	0	0	0	22 729,45
ПАО "Т плюс"	23 036,33	23 036,33	15 827,30	0
АО "ИвГТЭ" (услуги по передаче тепловой энергии)	0	0	5 598,48	5 598,48
<b>Стоимость строительства источников тепловой энергии, тыс. руб.</b>	<b>108 995,00</b>	<b>108 995,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Строительство БМК	108 995,00	108 995,00	0	0
<b>Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.</b>	<b>7039,28</b>	<b>12151,00</b>	<b>131 181,60</b>	<b>0</b>
Строительство тепловых сетей	7039,28	12151,00	131 181,60	0
<b>Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.</b>	<b>116 034,28</b>	<b>121 146,00</b>	<b>131 181,60</b>	<b>0</b>
<b>Срок окупаемости инвестиций, лет</b>	19,40	21,07	22,43	<b>0</b>

\*В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице.

Табл. 9.18. Сравнение сценариев реализации мероприятия - решение по оптимизации распределения нагрузок в районе котельных ООО «РесурсЭнерго» и ООО «СТС»

Краткое описание мероприятия	Сценарий 1. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на котельную ООО "СТС" (население и объекты соцсферы)	Сценарий 2. Переключение котельной ООО "РесурсЭнерго" на новую БМК (население и объекты соцсферы)
<b>Подключенная нагрузка к источнику ТЭ, Гкал/ч</b>	<b>20,11</b>	
Котельная Ресурс-Энерго	16,99	
Котельная ООО "СТС"	3,12	
<b>Стоимость тепловой энергии от существующего источника, руб./Гкал</b>		
Котельная ООО "СТС" до мероприятия	2 695,60	
Котельная ООО "СТС" после мероприятия	2 144,73	
Новая котельная (определена экспертно)	1818,1	
<b>Полезный отпуск от существующего источника ТЭ, Гкал</b>	<b>14 873,72</b>	
Котельная Ресурс-Энерго	10 094,12	
Котельная ООО "СТС"	4 779,60	
<b>Ежегодные затраты на работу ИТЭ, тыс. руб.</b>	<b>31 236,0</b>	<b>31 900,1</b>
Котельная Ресурс-Энерго	18 352,1	
Котельная ООО "СТС"	31 900,1	12 883,9
Новая котельная	63 261,0	
<b>Стоимость строительства/реконструкции источника тепловой энергии, тыс. руб.</b>	<b>16 000,0</b>	<b>53 214,9</b>
Котельная Ресурс-Энерго	16 000,0	
Котельная ООО "СТС"	53 214,9	
<b>Стоимость строительства тепловых сетей, тыс. руб.</b>	<b>26 077,0</b>	<b>0,0</b>
	26 077,0	0,0
<b>Итого затраты на реализацию проекта, тыс. руб.*</b>	<b>42 077,0*</b>	<b>53 214,9</b>
<b>Срок окупаемости инвестиций, лет</b>	4,8	6,5

### *Проект по пересмотру графика температур теплоносителя и его расхода в открытых системах теплоснабжения (ГВС)*

Передача тепловой энергии, теплоносителя – совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя.

Режим теплоснабжения – установленные договором величины отпуска тепловой энергии (мощности) и параметры (расход; температура; давления) теплоносителя, обеспечивающие нормальную работу систем теплоснабжения. Режим теплоснабжения (температурный график; расход; давление) определяется на этапе проектирования источника тепловой энергии. Однако при изменении проектных условий в системе теплоснабжения – отношения суммарного среднечасового расхода теплоты на горячее водоснабжение к суммарному максимальному часовому расходу теплоты на отопление, расчетной температуры наружного воздуха, оборудования тепловых пунктов и т.п. – проектный режим должен быть откорректирован с учетом этих изменений и разработан новый график температур сетевой воды. теплоснабжающими организациями по согласованию с администрацией МО г. Иваново и утвержденной схемой теплоснабжения.

Температурный график подающего трубопровода тепловой сети отопления – это зависимость температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть производителем тепла, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его в трубопроводе подачи тепловой сети должен производитель тепла. Температурный график теплоносителя в обратном трубопроводе – это зависимость температуры, возвращаемой в тепловую сеть потребителем тепловой энергии, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его должен потребитель. Т.е. температура теплоносителя – это функция, аргументом, т.е. независимой переменной которой, является температура наружного воздуха.

На источниках тепловой энергии МО г. Иваново осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии путем изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе сетевой воды при сохранении постоянным количества (расхода) теплоносителя, циркулирующего в системе теплоснабжения. Изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется согласно определенным для каждого источника температурным графикам.

В соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 составляет минут  $29^{\circ}\text{C}$ .

Температурный график Ивановских ТЭЦ ПАО «Т Плюс» приведен на Рис. 9.1.

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком  $95-70^{\circ}\text{C}$ , принятый температурный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

- простота конструкций систем теплоснабжения;
- приближенность потребителей к источникам тепловой энергии;
- малые подключенные нагрузки потребителей.

Котельные № 2, 3, 17, 10, 24, 25, 30, 31, 41, 43, 44, 45, 46 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Железобетон», котельные АО «Владгазкомпания», котельная ООО «Теплоснаб-2010», котельная ГОУ ВПО «Ивановский энергетический университет», котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России, котельная ОАО «СТС», котельная по адресу ул. Окуловой 746 (бывш. ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»), котельная АО «ИСМА», Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа», котельная ООО «РесурсЭнерго», котельная АО «Газпромнефть-Терминал», котельная ОАО «Ивановоглавснаб», котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго (ул.Суздальская) работают по температурному графику 95/70°C.

Котельные №№39,43,44,45 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Водоканал» работают по температурному графику 95/70°C. Нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует. Тепловые сети котельной №46 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 60/55°C,

Котельные №№ 23, 33 АО «ИвГТЭ» работают по температурному графику 105/70°C. Тепловые сети котельной №33 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 65/55°C. На котельной №23 АО «ИвГТЭ» ГВС отсутствует.

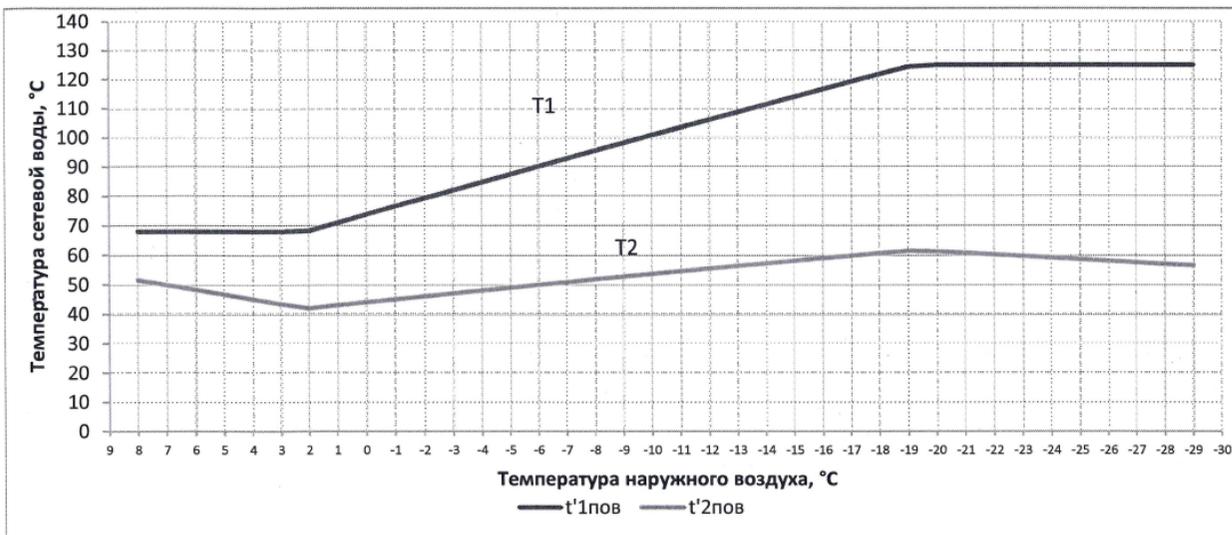
Котельная № 37 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 105/70°C. Тепловые сети котельной №37 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по открытой схеме, точка излома 63°C.

Котельная №18 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 95/70°C. Тепловые сети котельной №18 АО «ИвГТЭ» и котельной АО «Ивхимпром» работают с точкой излома 65°C.

Котельная №19 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 130/70°C со срезкой 125°C. Тепловые сети котельной №19 АО «ИвГТЭ» работают с точкой излома 60°C.

«УТВЕРЖДАЮ»  
 Главный инженер филиала "Владимирский"  
 ПАО «Т Плюс» *[Подпись]*  
 18. 08. 2023 г. В.А. Халёв

Температурный график от источника  
 Ивановских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 филиала "Владимирский" ПАО Т "Плюс"  
 на отопительный сезон 2023-2024



Тнв	Температура сетевой воды по графику	
	T1	T2
8	68	52
7	68	50
6	68	48
5	68	47
4	68	45
3	68	43
2	68	42
1	71	43
0	74	44
-1	77	45
-2	79	46
-3	82	47
-4	85	48
-5	87	49
-6	90	50
-7	93	51
-8	96	52
-9	98	53
-10	101	54
-11	103	55
-12	106	55
-13	109	56
-14	111	57
-15	114	58
-16	117	59
-17	119	60
-18	122	61
-19	124	61
-20	125	61
-21	125	61
-22	125	60
-23	125	60
-24	125	59
-25	125	59
-26	125	58
-27	125	58
-28	125	57
-29	125	56

Заместитель главного инженера по тепловым сетям - начальник управления филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс"

Технический директор - главный инженер, Ивановские тепловые сети филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс"

Заместитель главного инженера по эксплуатации, Ивановские тепловые сети филиала Владимирский ПАО "Т Плюс"

*[Подписи]*  
 М.А. Ладаев  
 А.К. Зорин  
 О.И. Мартынец

Рис. 9.1. Утвержденный температурный график источников филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Табл. 9.19. Температурный график работы тепловых сетей ИВТЭЦ-2 и ИВТЭЦ-3

Температура наружного воз- духа, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопро- воде, °С	Нормативная температура теплоноси- теля на входе в ТФУ в обратном тепло- проводе, °С
8	68,0	52,0
7	68,0	50,0
6	68,0	48,0
5	68,0	47,0
4	68,0	45,0
3	68,0	43,0
2	68,2	42,0
1	71,0	43,0
0	74,0	44,0
-1	77,0	45,0
-2	79,0	46,0
-3	82,0	47,0
-4	85,0	48,0
-5	87,0	49,0
-6	90,0	50,0
-7	93,0	51,0
-8	96,0	52,0
-9	98,0	53,0
-10	101,0	54,0
-11	103,0	55,0
-12	106,0	55,0
-13	109,0	56,0
-14	111,0	57,0
-15	114,0	58,0
-16	117,0	59,0
-17	119,0	60,0
-18	122,0	61,0
-19	124,0	61,0
-20	125,0	61,0
-21	125,0	61,0
-22	125,0	60,0
-23	125,0	60,0
-24	125,0	59,0
-25	125,0	59,0
-26	125,0	58,0
-27	125,0	58,0
-28	125,0	57,0
-29	125,0	56,0

Температурные графики представлены в Табл. 4.10.

Табл. 9.20. Эксплуатационные графики регулирования тепловой энергии на котельных АО «ИвГТЭ» и котельной № 42 ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России»

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельные №1,23,33		Котельные № 2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45		ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (кот.42)	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С		105/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 60°С;		открытый водоразбор, точка излома 63°С;		сети ГВС; кот №1 - 64/56°С, кот №33 - 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17 - 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65 °С закрытая схема теплоснабжения		ГВС нет		точка излома 65°С. закрытая схема теплоснабжения	
	температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С •		температура, °С		температура, °С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
8	60	42	63	50	42	34	39	34	65	55	39	34	65	52
7	60	42	63	50	44	36	41	35	65	54	41	35	65	51
6	60	42	63	50	46	37	43	36	65	54	43	36	65	51
5	60	41	63	49	48	38	45	38	65	54	45	38	65	51
4	60	41	63	49	50	39	46	39	65	54	46	39	65	51
3	60	40	63	49	51	40	48	40	65	54	48	40	65	50
2	61	41	63	49	53	41	49	41	65	53	49	41	65	50
1	64	42	63	48	55	42	51	42	65	53	51	42	65	50
0	66	43	63	48	57	44	53	43	65	53	53	43	65	49
-1	68	44	63	48	59	45	54	44	65	53	54	44	65	49
-2	71	45	63	47	61	46	56	45	65	52	56	45	65	49
-3	73	46	63	47	62	47	57	46	65	52	57	46	65	49
-4	75	47	64	48	64	48	59	47	65	52	59	47	65	48
-5	78	48	66	49	66	49	61	48	65	52	61	48	66	49
-6	80	49	68	50	68	50	62	49	65	52	62	49	68	50
-7	82	50	69	51	69	51	64	50	65	51	64	50	69	51
-8	84	51	71	52	71	52	65	51	65	51	65	51	71	52
-9	87	52	73	53	73	53	67	52	67	52	67	52	73	53
-10	89	53	74	54	74	54	68	53	68	53	68	53	74	54
-11	91	54	76	54	76	54	70	54	70	54	70	54	76	54
-12	93	55	78	55	78	55	71	55	71	55	71	55	78	55
-13	96	56	79	56	79	56	72	56	72	56	72	56	79	56
-14	98	57	81	57	81	57	74	57	74	57	74	57	81	57
-15	100	58	83	58	83	58	75	58	75	58	75	58	83	58
-16	102	59	84	59	84	59	77	59	77	59	77	59	84	59
-17	104	60	86	60	86	60	78	60	78	60	78	60	86	60
-18	106	61	88	61	88	61	80	61	80	61	80	61	88	61
-19	109	61	89	62	89	62	81	61	81	61	81	61	89	62
-20	111	62	91	62	91	62	83	62	83	62	83	62	91	62

Температура наружного воздуха, °С	Котельная №19		Котельная №37		Котельные №1,23,33		Котельные № 2,3,10,17,24,25,30,31,41,46		Котельная №18		Котельные №39,43,44,45		ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (кот.42)	
	130/70°С		105/70°С		105/70°С		95/70°С		95/70°С		95/70°С		105/70°С	
	открытый водоразбор, точка излома 60°С;		открытый водоразбор, точка излома 63°С;		сети ГВС; кот №1 - 64/56°С, кот №33 - 65/55°С, кот №23 - ГВС нет		сети ГВС: кот №2 - 61/58°С, кот №3 - 62/53°С, кот №10 - 61/59°С, кот №17- 61/54°С, кот №24 - 61/59°С, кот №25 - 62/56°С, кот №30 - 61/59°С, кот №31 - 61/52°С, кот №41 - 61/59°С, кот №46 - 60/55°С		точка излома 65 °С закрытая схема тепло-снабжения		ГВС нет		точка излома 65°С. закрытая схема тепло-снабжения	
	температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С		температура, °С •		температура, °С		температура, °С	
Т нар	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат	Тпрям	Тобрат
-21	113	63	92	63	92	63	84	63	84	63	84	63	92	63
-22	115	64	94	64	94	64	85	64	85	64	85	64	94	64
-23	117	65	96	65	96	65	87	65	87	65	87	65	96	65
-24	119	66	97	66	97	66	88	66	88	66	88	66	97	66
-25	122	67	99	67	99	67	90	67	90	67	90	67	99	67
-26	124	67	100	68	100	68	91	67	91	67	91	67	100	68
-27	126	68	102	68	102	68	92	68	92	68	92	68	102	68
-28	128	69	103	69	103	69	94	69	94	69	94	69	103	69
-29	130	70	105	70	105	70	95	70	95	70	95	70	105	70

Согласно правилам предоставления коммунальных услуг (СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»), допустимые пределы температуры горячей воды в квартире составляют от +60 °С до +75 °С.

Особенностью системы теплоснабжения МО г. Иваново является широкое применение открытой схемы горячего водоснабжения. В открытых схемах в следствие отсутствия теплообменника температура подачи ГВС в дом зависит только от температуры на выходе от котельной и падения температур при передаче по тепловым сетям.

В системах теплоснабжения Иваново применяются следующие температуры спрямления ГВС:

- 68°С для системы теплоснабжения № 1 от Ивановских ТЭЦ;
- 60-65°С для систем теплоснабжения от котельных с открытыми схемами ГВС.

Такие температуры спрямления позволяют выдерживать требования СанПиН к температурам ГВС только в открытых системах при не слишком большой длине сетей. Однако, с 2013 года был введен запрет на использование открытой схем подключения ГВС для вновь строящегося жилья. В связи с этим, в системах теплоснабжения города, ранее работавших в основном по открытой схеме ГВС, начали появляться здания с закрытой схемой подключения ГВС и, соответственно, с теплообменниками ГВС.

Применение теплообменников ГВС в закрытых системах приводит в среднем к снижению температуры ГВС на входе во внутридомовую систему на 5 °С по сравнению с температурой теплоносителя на входе в здание.

Таким образом, применение спрямлений температурного графика без учета появления закрытых систем ГВС приводит к рискам возникновения нарушений в качестве горячего водоснабжения в части температуры.

Для исключения данных рисков предлагается увеличить температуру спрямления ГВС на ряде источников теплоснабжения:

- на источниках филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 68 °С до 70 °С;
- на котельной № 19 АО «ИвГТЭ» предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной ООО «Новая сетевая компания» (бывшая котельная ООО «Альфа») предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 60 °С до 65 °С;
- на котельной АО «Владгазкомпания» по ул. 3-я Петрозаводская предлагается увеличить температуру спрямления ГВС с 65 °С до 70 °С;
- на котельной АО «Железобетон» увеличить температуру спрямления ГВС с 65°С до 70°С.

## **10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

### **10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 29.07.2018).

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (ред. от 16.03.2019) в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (ред. от 14.02.2020).

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (ред. от 26.04.2019) единая теплоснабжающая организация поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, предусматривают следующие случаи изменения границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации:

- расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- расширение зоны деятельности при технологическом объединении систем теплоснабжения (зон действия источников тепловой энергии, не связанных между собой на момент утверждения границ зоны деятельности ЕТО);
- сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- утрата статуса ЕТО на основаниях, приведенных в Правилах организации теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (в соответствии с Правилами организации теплоснабжения).

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, при утверждении схемы теплоснабжения были утверждены зоны деятельности с назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации.

Исходя из принципов, описанных в пп. 1.2, был выполнен анализ возможных функциональных и институциональных изменений зон деятельности ЕТО и зон действия систем теплоснабжения. Изменения в зонах деятельности ЕТО и зонах действия систем теплоснабже-

ния, произошедшие с момента утверждения схемы теплоснабжения города Иваново, представлены в п. 1.9 Главы 1 ОМ и в п. 3.2 Главы 15 ОМ.

## **10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

В настоящем документе определены зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории муниципального образования городской округ город Иваново.

Реестр единых теплоснабжающих организаций приведен в Табл. 10.1.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также со дня размещения решения, указанного в п. 17 Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

Обязанности ЕТО определены п. 12 Правил организации теплоснабжения. В соответствии с приведенным документом единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В поселениях, городских округах, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности, кроме обязанностей, предусмотренных п. 12 Правил, также обязана:

- до окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения разработать и разместить на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией

потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии, а также направить эти стандарты в территориальный антимонопольный орган;

- реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенные для нее в схеме теплоснабжения в соответствии с перечнем и со сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения;

- обеспечивать соблюдение значений параметров качества теплоснабжения потребителей и параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении, в зоне своей деятельности в соответствии с настоящими Правилами;

- исполнять стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии;

- размещать информацию о своей деятельности на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Табл. 10.1. Вновь утверждаемый (актуализация на 2025 год) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Иваново

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО		
1	ИвТЭЦ-2 ИвТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности и иных законных основаниях источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)		
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, собственность					
		ООО «Энергоресурс»	сети	собственность					
2	котельная № 2	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	котельная № 3	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
4	котельная № 10	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
5	котельная № 17	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
6	котельная № 18	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
7	котельная № 19	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
8	котельная № 23	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
9	котельная № 24	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
10	котельная № 25	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					
11	котельная № 30	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение					

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
12	котельная № 31	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
13	котельная № 33	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
14	котельная № 35	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
15	котельная № 37	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
16	котельная № 39	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
17	котельная № 41	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
18	котельная № 43	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
19	котельная № 44	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
20	котельная № 45	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
21	котельная № 46	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение			
22	Котельная АО «Железобетон»	АО «Железобетон»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
23	Котельная АО «ИСМА»	АО «ИСМА»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
25	Котельная АО «Ивхимпром»	АО «Ивхимпром»	источник	Собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
26	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	ООО «Система Альфа»	источник	аренда			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
		ЗАО «УП ЖКХ»	сети	Собственность			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 746	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС переданы в эксплуатацию ПАО «Т Плюс»	источник, сети	В ведении ПАО «Т Плюс» по решению КЧС			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	МП «Городской оздоровительный центр»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
29	Котельная РЖД (Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная)	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	ООО «Альянс-Профи»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	ООО «ИЭК-1»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г	ООО «Новая сетевая компания»	источник	аренда			
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
33	Котельная ООО «Ресурс-Энерго»	ООО «Ресурс-Энерго»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
34	Котельная ООО «СТС»	ООО «СТС»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	ООО «ТДЛ Энерго»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
36	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	источник, сети	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
40	Котельная АО «Водоканал»	АО «Водоканал»	источник	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	ООО «Теплоснаб-2010»	источник, сети	собственность			
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение			
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность			
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность			
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность			
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность			
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность			
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность			
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность			
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник, сети	собственность			
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	источник, сети	собственность			
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	источник, сети	собственность			
52	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	источник, сети	собственность	2	АО «ПСК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	источник, сети	собственность	3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окулов ой, д. 73	ООО «Новая сетевая компания»	источник, сети	аренда	4	ООО «Новая сетевая компания»	п. 6 Правил (единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в со ответствующей зоне деятельности)
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ЗАО «Новая тепловая компания»	источник	собственность	5	ООО «Тепловые системы»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		ООО «Тепловые системы»	сети	аренда			
56		ООО «Нордекс»	источник, сети	собственность	6		

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Котельная ООО «Нордекс»	ООО «Квартал»	сети	собственность		ООО «Квартал»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

### **10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта.

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190 «О теплоснабжении» статьей 2, пунктами 14 и 28 вводит понятия «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению единой теплоснабжающей организации.

Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года N 808, утверждает следующие критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения;

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

– определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящих в зону её деятельности;

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа;

4. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил;

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

6. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц,

соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения;

7. В случае, если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил;

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Цель настоящего раздела схемы теплоснабжения - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и утверждения перечня единых теплоснабжающих организаций городского поселения.

В этих предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации (ТСО) критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 указанных «Правил...» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

– размер собственного капитала;

– способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы

теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- «рабочая мощность источника тепловой энергии» - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы;
- «емкость тепловых сетей» - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) определяются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил...» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории муниципального образования лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и/или тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Администрации муниципального образования.

Согласно пункту 6 указанных «Правил...», в случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномо-

ченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации. Это требование для выбора ЕТО является наиболее важным и значимым и в дальнейшем будет определять варианты предложений по определению единой теплоснабжающей организации в соответствующей системе теплоснабжения, описанной соответствующими границами зоны деятельности.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и также обосновывается проектом схемы теплоснабжения.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности.

Табл. 10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Иваново

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ИвТЭЦ-2	671,50	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	44 462 847	источники, сети	собственность	41 912,6	да	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности и иных законных основаниях источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
	ИвТЭЦ-3	876,00									
	-	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	аренда, собственность	7 765,9	нет				
	-	ООО «Энергоресурс»	н/д	сети	собственность	49,5	нет				
2	котельная № 2	1,17	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	5,0	нет	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
3	котельная № 3	0,95	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	21,0	нет			
4	котельная № 10	0,67	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	1,0	нет			
5	котельная № 17	0,95	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	2,0	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
6	котельная № 18	1,72	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	10,0	нет			
7	котельная № 19	8,00	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	16,0	нет			
8	котельная № 23	21,90	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	462,0	нет			
9	котельная № 24	0,76	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	12,0	нет			
10	котельная № 25	1,83	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	3,0	нет			
11	котельная № 30	2,01	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	8,0	нет			
12	котельная № 31	4,68	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	23,0	нет			
13	котельная № 33	7,74	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	104,0	нет			
14	котельная № 35	2,13	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	18,0	нет			
15	котельная № 37	53,20	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	967,0	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
16	котельная № 39	0,39	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	2,0	нет			
17	котельная № 41	0,88	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	3,0	нет			
18	котельная № 43	0,34	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	0,2	нет			
19	котельная № 44	1,63	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	4,0	нет			
20	котельная № 45	1,72	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	1,0	нет			
21	котельная № 46	1,76	АО «ИвГТЭ»	2 088 979	источник, сети	Собственность, хоз. ведение	14,0	нет			
22	Котельная АО «Железобетон»	26,00	АО «Железобетон»	73 166	Источник, сети	собственность	2,8	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	87,9	нет			
23	Котельная АО «ИСМА»	4,50	АО «ИСМА»	161 320	Источник, сети	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	19,2	нет			
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	8,00	АО «Владгазкомпания»	4 854	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	45,9	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
25	Котельная АО «Ивхимпром»	27,60	АО «Ивхимпром»	8 660	источник	Собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	12,8	нет			
26	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	11,84	ООО «Система Альфа»	- 9 788	Источник	аренда	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	2,6	нет			
			ЗАО «УП ЖКХ»	- 7 974	сети	Собственность	225,4	нет			
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 746	3,00	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	44 462 847	источник, сети	С 01.11.2023 котельная по решению комиссии по ЧС передана в эксплуатацию ПАО "Т Плюс"	49,4	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	3,9	нет			
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	1,05	МП «Городской оздоровительный центр»	14 443	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	2,3	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
29	Котельная РЖД (Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная)	26,50	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	н/д	Источник, сети	собственность	55,8	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	326,3	нет			
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	19,92	ООО «Альянс-Профи»	14 740	Источник, сети	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	76,5	нет			
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	1,06	ООО «ИЭК-1»	4 409	Источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	1,8	нет			
32	Котельная ООО «Новая	13,58	ООО «Новая сетевая компания»	н/д	источник	аренда	-	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	сетевая компания» ул. Революционная, д. 78 г		ООО «Теплоинвест»	н/д	сети	хоз. ведение	5,3	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	7,8	нет			
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	37,00	ООО «РесурсЭнерго»	- 89 254	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	92,5	нет			
34	Котельная ООО «СТС»	5,04	ООО «СТС»	н/д	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	29,8	нет			
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	34,81	ООО «ТДЛ Энерго»	9 002	Источники, сети	собственность	44,0	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	266,0	нет			
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго	0,52	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал ИвЭнерго	н/д	Источники	собственность	-	нет			
			АО «ИвГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	0,1	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	18,75	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	н/д	источник, сети	собственность	35,0	нет			
			АО «ИВГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	41,5	нет			
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	5,10	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	н/д	источник, сети	собственность	-	нет			
			АО «ИВГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	1,5	нет			
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	14,07	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	-	источник, сети	собственность	-	нет			
			АО «ИВГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	169,5	нет			
40	Котельная АО «Водоканал»	1,73	АО «Водоканал»	2 220 889	источник	собственность	-	нет			
			АО «ИВГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	15,0	нет			
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	40,19	ООО «Теплоснаб-2010»	15 718	источник, сети	собственность	69,7	нет			
			АО «ИВГТЭ»	2 088 979	сети	хоз. ведение	48,6	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	4,20	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	н/д	источник, сети	собственность	1,6	нет			
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	3,80	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	н/д	источник, сети	собственность	1,5	нет			
44	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,78	АО «Владгазкомпания»	4 854	источник, сети	собственность	0,7	нет			
45	Котельная АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2,15	АО «Владгазкомпания»	4 854	источник, сети	собственность	0,8	нет			
46	Котельная ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	1,89	ООО «Август Т»	- 4 162	источник, сети	собственность	0,7	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
47	Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	1,29	ООО «Август Т»	- 4 162	источник, сети	собственность	0,5	нет			
48	Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	2,58	ООО «Август Т»	- 4 162	источник, сети	собственность	1,0	нет			
57	Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	1,26	ООО «Август Т»	- 4 162	источник, сети	собственность	0,5	нет			
49	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0,28	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	н/д	источник, сети	собственность	0,1	нет			
50	Котельная ОАО «Иваново-главснаб»	15,10	ОАО «Иваново-главснаб»	н/д	источник, сети	собственность	5,9	нет			
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	0,34	ООО «Газпромнефть-Терминал»	13 101 505	источник, сети	собственность	0,1	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
52	Котельная АО «ПСК»	0,43	АО «ПСК»	- 840 042	источник, сети	собственность	0,2	нет	2	АО «ПСК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	5,16	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	н/д	источник, сети	собственность	2,0	нет	3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания» ул. Окуловой, д. 73	1,92	ООО «Новая сетевая компания»	10	источник, сети	аренда	0,8	заявка от 15.08.23	4	ООО «Новая сетевая компания»	п. 6 Правил (единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в со[1]ответствующей зоне деятельности)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	3,16	ЗАО «Новая тепловая компания»	12 650	источник	собственность	-	нет	5	ООО «Тепловые системы»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
			ООО «Тепловые системы»		сети	аренда	1,2				
56	Котельная ООО «Нордекс»	1,20	ООО «Нордекс»	н/д	источник	собственность	-	нет	6	ООО «Квартал»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
			ООО «Квартал»	н/д	сети	собственность	0,5	нет			

#### **10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

В соответствии с постановлением Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации» администрация города Иваново закончила прием заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице ниже.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

В настоящее время статус ЕТО присвоен соответствующим организациям на основании заявок от ТСО в двух системах теплоснабжения:

- системе теплоснабжения № 1 – заявка Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Зона деятельности ЕТО № 1;
- системе теплоснабжения № 54 – заявка ООО «Новая сетевая компания». Зона деятельности ЕТО № 4.

**Общество с ограниченной ответственностью  
«НОВАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ООО «НСК»

Юридический адрес: 153000, Ивановская область, г. Иваново, ул. Бубнова, д. 40А, офис 603

Почтовый адрес: 153511, Ивановская обл., г.о. Кохма, ул. Ивановская, д. 18, литер А

email: nsk\_ooo@internet.ru, тел.: 8 (4932) 938-863

ИНН/КПП 3700003612/370001001

Исх. № 20-08 от 15.08.2023 г

**Главе города Иваново**

**Шарыпову В.Н.**

**ЗАЯВКА**

**На присвоение статуса единой теплоснабжающей организации от Общества с ограниченной ответственностью «Новая сетевая компания»**

На основании Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

просим рассмотреть возможность присвоения Обществу с ограниченной ответственностью «Новая сетевая компания» статуса единой теплоснабжающей организации на территории города Иваново в границах, определенных Приложением №1 к заявке.

Приложение:

1. Описание границ зоны деятельности теплоснабжающей организации ООО «Новая сетевая компания» (Приложение 1).
2. Копия договора аренды блочно-модульной автоматизированной газовой котельной от 01.08.2023 г.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.



Михсенко А.А.

Рис. 10.1. Заявка на присвоение статуса ЕТО от ООО «Новая сетевая компания» (начало)

Описание границ зоны деятельности теплоснабжающей организации  
ООО «Новая сетевая компания»

**Границы зоны деятельности ООО «Новая сетевая компания»:**  
**Ивановская область, г.Иваново, объекты теплоснабжения, технологические**  
**присоединенные к котельной согласно перечню:**

№ п/п	Адрес объектов теплоснабжения
	Котельная, расположенная по адресу: г. Иваново, ул. Окуловой, д.73 по договору аренды блочно-модульной автоматизированной газовой котельной от 01.08.2023 г. между ООО «Новая сетевая компания» и ООО «Теплотэкс»
1	ул. Окуловой д.73
2	ул. Окуловой д.75

Директор



Михеенко А.А.

Рис. 10.2. Заявка на присвоение статуса ЕТО от ООО «Новая сетевая компания» (окончание)

### **10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Иваново**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в Табл. 10.3.

Анализ Табл. 10.3 показывает, что реестр систем теплоснабжения города Иваново включает 57 систем теплоснабжения. При этом самой крупной системой теплоснабжения, охватывающей все 4 округа города, является система теплоснабжения №1 от источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Ивановских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, принадлежащих единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс».

Табл. 10.3. Реестр систем теплоснабжения на территории города Иваново

№ Сист. тепло-снаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
1	ИвтЭЦ-2, ИвтЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источники, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	аренда, собственность
		ООО «Энергоресурс»	сети	собственность
2	котельная № 2	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
3	котельная № 3	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
4	котельная № 10	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
5	котельная № 17	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
6	котельная № 18	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
7	котельная № 19	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
8	котельная № 23	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
9	котельная № 24	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
10	котельная № 25	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
11	котельная № 30	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
12	котельная № 31	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
13	котельная № 33	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
14	котельная № 35	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
15	котельная № 37	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
16	котельная № 39	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
17	котельная № 41	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
18	котельная № 43	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
19	котельная № 44	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
20	котельная № 45	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
21	котельная № 46	АО «ИвГТЭ»	источник, сети	Собственность, хоз. ведение
22	Котельная АО «Железобетон»	АО «Железобетон»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
23	Котельная АО «ИСМА»	АО «ИСМА»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
24	Котельная АО «Владгазкомпания»	АО «Владгазкомпания»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
25	Котельная АО «Ивхимпром»	АО «Ивхимпром»	источник	Собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
26	Котельная ООО «Система Альфа»	ООО «Система Альфа»	Источник	аренда
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
		ЗАО «УП ЖКХ»	сети	Собственность

№ Сист. тепло-снаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
27	Котельная по адресу ул. Окуловой 74б	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС переданы в эксплуатацию ПАО "Т Плюс"	источник, сети	С 01.11.2023 котельная и сети по решению комиссии по ЧС передана в эксплуатацию ПАО «Т Плюс»
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
28	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	МП «Городской оздоровительный центр»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
29	Котельная РЖД Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная)	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
30	Котельная ООО «Альянс-Профи»	ООО «Альянс-Профи»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
31	Котельная ООО «ИЭК-1»	ООО «ИЭК-1»	Источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
32	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Новая сетевая компания»	источник	собственность
		ООО «Теплоинвест»	сети	хоз. ведение
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
33	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	ООО «РесурсЭнерго»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
34	Котельная ООО «СТС»	ООО «СТС»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
35	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	ООО «ТДЛ Энерго»	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
36	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	Источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
37	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
38	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
39	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
40	Котельная АО «Водоканал»	АО «Водоканал»	источник	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение
41	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	ООО «Теплоснаб-2010»	источник, сети	собственность
		АО «ИвГТЭ»	сети	хоз. ведение

№ Сист. тепло-снаб.	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права
42	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
43	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	источник, сети	собственность
44	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	АО «Владгазкомпания»	источник, сети	собственность
46	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
47	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
48	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	источник, сети	собственность
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	ОАО «Ивановоглавснаб»	источник, сети	собственность
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	ООО «Газпромнефть-Терминал»	источник, сети	собственность
52	Котельная АО «ПСК»	АО «ПСК»	источник, сети	собственность
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	источник, сети	собственность
54	Котельная ООО «Новая сетевая компания»	ООО «Новая сетевая компания»	источник, сети	аренда
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	ЗАО «Новая тепловая компания»	источник, сети	собственность
		ООО «Тепловые системы»	сети	аренда
56	Котельная ООО «Нордекс»	ООО «Нордекс»	источник	собственность
		ООО «Квартал»	сети	собственность
57	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.1	ООО «Август Т»	источник, сети	собственность

## 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

### 11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Схемой теплоснабжения предусматривается три мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии:

– котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61) будет исключена из системы централизованного теплоснабжения в 2025-2026 гг., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 4,67 Гкал/ч будут переведены на котельную по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б;

– котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3) будет исключена из системы централизованного теплоснабжения в 2025-2026 гг., тепловые нагрузки потребителей централизованной системы теплоснабжения указанной котельной в размере 3,67 Гкал/ч и 0,47 Гкал/ч будут переведены на котельную ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6) и новую БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская 3) соответственно.

Табл. 11.1 Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Иваново

№ п/п	Наименование источника, от которого переводятся нагрузки	Наименование источника, к которому переводятся нагрузки	Переводимая нагрузка, Гкал/ч	Год реализации
1	котельная ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново, ул. Окуловой, 61)	котельная по адресу г. Иваново, ул. Окуловой, 74Б	4,67	2024-2026
2	котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)	ООО «СТС» (г. Иваново, пер. 2-й Минский, 6)	3,67	2024-2026
3	котельная ООО «РесурсЭнерго» (г. Иваново, ул. Минская, 3)	новую БМК для нужд СОШ №14 МБОУ (г. Иваново, ул. Апрельская 3)	0,47	2024-2026

## **12 Решения по бесхозным тепловым сетям**

### **12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»**

В соответствии с п. 3 ст. 225 Гражданского кодекса Российской Федерации бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию права на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся. По истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет, а в случае постановки на учет линейного объекта по истечении трех месяцев со дня постановки на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

В соответствии с п. 5 ст. 225 Гражданского кодекса Российской Федерации с заявлением о принятии на учет бесхозных линейных объектов наряду с органами, указанными в пунктах 3 и 4 статьи 225, вправе обратиться лица, обязанные в соответствии с законом осуществлять эксплуатацию таких линейных объектов. По истечении трех месяцев со дня постановки бесхозных линейных объектов на учет лица, обязанные в соответствии с законом осуществлять эксплуатацию таких линейных объектов, могут обратиться в суд с требованием о признании права собственности на них.

По состоянию на 01.01.2024 в МО г. Иваново выявлен один участок бесхозных сетей по адресу г. Иваново, ш. Кохомское, у дома №17 длиной 81 м (37:24:010456:6901).

## **13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения МО г. Иваново**

### **13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

Проблемы с пропускной способностью газораспределительных станций и газовых сетей при подключении объектов тепловой генерации в городе отсутствуют.

### **13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

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

### **13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При корректировке Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ивановской области в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Ивановской области, а также при разработке Схемы газоснабжения города Иваново рекомендуется учесть перспективный прирост максимального часового расхода газа на теплоисточниках города, для обеспечения согласованности схемы теплоснабжения с решениями о развитии системы газоснабжения города.

### **13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 годы является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

В связи с высоким возрастом и износом теплогенерирующего оборудования, отсутствием достаточного количества потребителей тепловой энергии в виде пара, а также снижением потребления электрической энергии в МО г. Иваново, ПАО «Т Плюс» принято решение о реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством новой водогрейной котельной (котельная НИ вместо ИвТЭЦ-2) с целью повышения надежности и эффективности функционирования указанного источника.

Вывод из эксплуатации существующего оборудования ИвТЭЦ-2 согласован со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 гг.

Необходимо отметить, что в 2023-2024 гг. ПАО «Т Плюс» провела корректировку планов по реконструкции ИвТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» со строительством водогрейной котельной в части сроков реализации мероприятия. Сроки реализации указанного мероприятия были смещены с 2023-2024 гг. на 2024-2025 гг.

В дополнение к этому ПАО «Т Плюс» предполагает проведение реконструкции, технического перевооружения и модернизации различного оборудования ИвТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на период 2024-2035 гг.

### **13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии проектом схемы теплоснабжения не предусмотрены.

### **13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения МО г. Иваново о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Мероприятия по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения в МО г. Иваново не предусмотрены, т.к. все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) выполнены закрытыми.

### **13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения МО г. Иваново для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Предложения по корректировке (разработке) утвержденной схемы водоснабжения МО г. Иваново для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

## 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Иваново

Индикаторы развития систем теплоснабжения МО г. Иваново подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.013.00).

### 14.1 Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на следующие группы:

- первая группа индикаторов характеризует динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в целом по МО г. Иваново, по ЕТО и по системам теплоснабжения ТСО. Данные показатели приведены в Табл. 14.1-Табл. 14.7;

- вторая группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 14.8-Табл. 14.10;

- третья группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных). Данные показатели приведены в Табл. 14.11-Табл. 14.18;

- четвертая группа показателей характеризует динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 14.19;

- пятая группа показателей характеризует реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 14.20-Табл. 14.28.

Сведения о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, представлены в Табл. 14.29. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в Табл. 14.30-**Ошибка! Источник ссылки не найден.**

С момента предыдущей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново фактические значения индикаторов развития систем теплоснабжения дополнены сведениями о работе системы теплоснабжения города за 2019-2023 гг. и актуализированными значениями перспективных показателей.

### 14.1.1 Группа индикаторов №1

Табл. 14.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	8408,46	8479,80	8521,15	8606,49	8683,56	8767,69	9031,08	9242,08	9410,73	9586,77	9740,99	9895,22	10049,44	10203,67	10357,89	10512,12	10666,34
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	1962,54	1979,20	1988,85	2008,76	2026,75	2418,11	2433,36	1988,85	2008,76	2026,75	2418,11	2433,36	2465,27	2525,42	2597,74	2668,34	2738,95
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1124,89	1127,59	1129,15	1132,38	1135,29	1152,90	1160,25	1166,94	1173,66	1180,34	1186,53	1192,71	1198,89	1205,07	1211,26	1217,44	1223,62
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	741,30	743,37	744,57	747,05	749,29	751,70	758,48	763,98	768,45	772,88	776,86	780,85	784,83	788,81	792,79	796,78	800,76
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	695,87	697,70	698,76	700,95	702,92	705,02	710,43	715,21	718,74	722,23	725,33	728,44	731,54	734,65	737,75	740,86	743,96
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	45,43	45,67	45,82	46,11	46,37	46,68	48,05	48,77	49,71	50,65	51,53	52,41	53,29	54,16	55,04	55,92	56,80
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	383,60	384,22	384,58	385,33	386,00	401,20	401,77	402,96	405,21	407,46	409,66	411,86	414,06	416,26	418,46	420,66	422,86
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	359,78	360,38	360,73	361,46	362,11	374,42	374,97	376,05	377,75	379,45	381,10	382,75	384,40	386,05	387,70	389,35	391,00
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,82	23,84	23,85	23,87	23,89	26,78	26,79	26,91	27,46	28,02	28,57	29,12	29,67	30,22	30,77	31,32	31,87
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2569,98	2585,00	2593,70	2611,66	2627,88	2723,76	2780,26	2829,62	2876,15	2918,19	2956,31	2994,42	3032,54	3070,65	3108,77	3146,89	3185,00
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1689,35	1701,03	1707,80	1721,78	1734,40	1752,00	1805,45	1848,42	1882,92	1912,91	1939,25	1965,60	1991,95	2018,29	2044,64	2070,99	2097,33
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1587,49	1597,12	1602,71	1614,23	1624,64	1641,14	1691,97	1732,77	1765,46	1793,88	1818,82	1843,76	1868,69	1893,63	1918,57	1943,51	1968,44
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	101,86	103,91	105,09	107,55	109,76	110,86	113,47	115,65	117,46	119,03	120,43	121,84	123,25	124,66	126,07	127,48	128,89
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	880,64	883,97	885,90	889,88	893,48	971,76	974,81	981,20	993,23	1005,28	1017,05	1028,82	1040,59	1052,36	1064,13	1075,90	1087,67
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	824,64	827,83	829,68	833,49	836,94	911,89	914,81	920,92	932,45	943,99	955,26	966,53	977,79	989,06	1000,33	1011,60	1022,87
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	56,00	56,14	56,22	56,39	56,54	59,87	60,00	60,27	60,78	61,30	61,80	62,30	62,80	63,30	63,80	64,30	64,80
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,0882	0,0877	0,0874	0,0868	0,0863	0,0857	0,0840	0,0827	0,0817	0,0806	0,0798	0,0789	0,0781	0,0773	0,0765	0,0758	0,0751
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,2009	0,2006	0,2004	0,2001	0,1997	0,1998	0,1999	0,2000	0,2001	0,1995	0,1991	0,1986	0,1982	0,1978	0,1974	0,1970	0,1966
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1955	0,1941	0,1934	0,1918	0,1905	0,1659	0,1651	0,2026	0,2017	0,2010	0,1694	0,1693	0,1680	0,1648	0,1611	0,1576	0,1544
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,259	0,260	0,260	0,261	0,261	0,265	0,267	0,269	0,270	0,271	0,273	0,274	0,276	0,277	0,278	0,280	0,281
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	365,57	367,79	369,08	371,73	374,13	377,93	389,63	399,03	406,55	412,44	418,17	423,91	429,64	435,38	441,11	446,84	452,58
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00300	0,00303	0,00306	0,00309	0,00312	0,00314	0,00317	0,00320	0,00322	0,00325	0,00328	0,00330

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,955	5,993	6,058	6,120	6,825	7,107	7,285	7,446	7,601	7,745	7,880	8,015	8,152	8,290	8,429	8,569	8,710
27	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	0,1967	0,0139	-	0,0023	0,0385	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	5441,23	5481,37	5573,54	5709,27	5706,58	5706,58	5812,43	5812,43	5947,91	6083,40	6218,89	6354,37	6489,86	6625,35	6760,83	6896,32	7031,80
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1269,99	1279,36	1300,87	1332,55	1331,92	1376,76	1376,76	1408,67	1467,51	1538,12	1608,72	1679,32	1749,93	1820,53	1891,14	1961,74	2032,35
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	887,73	888,88	900,68	916,08	909,85	912,34	916,47	889,23	894,90	900,54	906,19	911,84	917,49	923,14	928,79	934,44	940,09
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	584,64	585,40	593,17	603,31	599,21	600,85	603,57	585,63	589,36	593,08	596,80	600,52	604,24	607,96	611,68	615,40	619,12
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	548,95	549,66	556,97	566,49	562,64	564,17	566,73	549,88	553,39	556,88	560,37	563,87	567,36	570,85	574,35	577,84	581,33
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	35,69	35,73	36,21	36,83	36,58	36,68	36,84	35,75	35,98	36,20	36,43	36,66	36,88	37,11	37,34	37,57	37,79
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	303,09	303,48	307,51	312,76	310,64	311,49	312,90	303,60	305,53	307,46	309,39	311,32	313,25	315,18	317,10	319,03	320,96
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	284,24	284,60	288,38	293,31	291,32	292,12	293,44	284,72	286,53	288,34	290,15	291,96	293,77	295,57	297,38	299,19	301,00
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	18,85	18,87	19,12	19,45	19,32	19,37	19,46	18,88	19,00	19,12	19,24	19,36	19,48	19,60	19,72	19,84	19,96
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2315,78	2155,26	2488,50	2391,41	2317,06	2326,24	3546,95	2411,12	2452,17	2488,41	2524,66	2560,91	2597,15	2633,40	2669,64	2705,89	2742,13
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1519,70	1414,36	1633,05	1569,33	1520,54	1526,56	2327,64	1582,27	1609,20	1632,99	1656,77	1680,56	1704,35	1728,13	1751,92	1775,70	1799,49
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1429,96	1330,84	1536,62	1476,66	1430,75	1436,42	2190,19	1488,84	1514,18	1536,56	1558,94	1581,32	1603,71	1626,09	1648,47	1670,85	1693,23
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	89,74	83,52	96,43	92,67	89,79	90,14	137,45	93,43	95,02	96,43	97,83	99,24	100,64	102,05	103,45	104,85	106,26
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	796,08	740,90	855,46	822,08	796,52	799,67	1219,31	828,86	842,97	855,43	867,89	880,35	892,80	905,26	917,72	930,18	942,64
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	745,36	693,69	800,95	769,70	745,77	748,73	1141,63	776,05	789,26	800,92	812,59	824,26	835,92	847,59	859,25	870,92	882,59
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	50,72	47,20	54,50	52,38	50,75	50,95	77,68	52,81	53,71	54,50	55,29	56,09	56,88	57,68	58,47	59,26	60,06
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1053	0,1038	0,1008	0,0991	0,0975	0,0960	0,0945	0,0931	0,0918	0,0905	0,0892	0,0880
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2793	0,2580	0,2930	0,2749	0,2665	0,2675	0,4005	0,2722	0,2705	0,2684	0,2664	0,2645	0,2626	0,2608	0,2591	0,2575	0,2559

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000053	0,000049	0,000056	0,000052	0,000051	0,000051	0,000076	0,000052	0,000051	0,000051	0,000051	0,000050	0,000050	0,000050	0,000049	0,000049	0,000049
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2262	0,2273	0,2155	0,2082	0,1999	0,1923	0,1854	0,1790	0,1731	0,1677	0,1626	0,1579
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000119	0,000110	0,000125	0,000117	0,000114	0,000110	0,000168	0,000112	0,000109	0,000106	0,000102	0,000100	0,000097	0,000094	0,000092	0,000090	0,000088
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	330,37	307,47	355,01	341,16	330,55	331,86	506,00	343,97	349,82	354,43	359,59	364,75	369,91	375,08	380,24	385,40	390,56
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,805	6,348	7,299	6,942	7,530	7,686	11,789	8,340	8,511	8,667	8,820	8,974	9,130	9,286	9,444	9,603	9,763
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	2,08	2,10	2,10	2,12	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,1952	0,1941	0,1934	0,1920	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000037	0,000037	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000083	0,000083	0,000082	0,000082	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,757	4,774	4,817	4,849	5,392	5,497	5,554	5,609	5,664	5,720	5,773	5,827	5,881	5,936	5,991	6,047	6,103
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	19,86	19,98	20,05	20,19	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	4,64	4,66	4,68	4,71	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3,75	3,75	3,75	3,75	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,53	3,53	3,53	3,53	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,84	1,84	1,84	1,84	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1887	0,1875	0,1869	0,1856	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841
19	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С х сут)	0,000036	0,000036	0,000036	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С х сут)	0,000080	0,000080	0,000080	0,000079	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	734,87	734,87	734,87	734,87	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,597	4,614	4,656	4,687	5,202	5,303	5,359	5,411	5,465	5,518	5,570	5,622	5,674	5,727	5,780	5,834	5,888

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	8,52	8,57	8,60	8,66	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,17	1,17	1,17	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1371	0,1363	0,1358	0,1326	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,000026	0,000026	0,000026	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,000058	0,000058	0,000058	0,000057	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	553,15	553,15	553,15	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,341	3,352	3,383	3,348	3,722	3,795	3,835	3,873	3,911	3,949	3,986	4,023	4,061	4,098	4,137	4,175	4,214
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
29	Закрепленные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	8,52	8,57	8,60	8,66	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1918	0,1906	0,1900	0,1886	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874
19	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С х сут)	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С х сут)	0,000082	0,000081	0,000081	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,673	4,690	4,732	4,764	5,296	5,400	5,456	5,510	5,564	5,619	5,671	5,724	5,778	5,831	5,886	5,940	5,996
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	5,33	5,36	5,38	5,42	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	1,24	1,25	1,26	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1932	0,1920	0,1914	0,1900	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,000082	0,000082	0,000082	0,000081	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,708	4,724	4,767	4,799	5,336	5,440	5,497	5,551	5,605	5,660	5,713	5,766	5,820	5,874	5,929	5,984	6,040
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 14.1.2 Группа индикаторов №2

Табл. 14.8. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	200,00	200,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
5	пиковая	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	400,83	401,28	395,28	399,78	401,08	401,61	403,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	40,31	40,24	41,13	40,46	40,27	40,19	39,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68	258,68	293,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	171,99	169,86	170,63	168,52	169,14	169,14	169,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	215,80	207,24	212,82	208,96	209,20	209,20	241,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1917	1749	1923	1834	1801	1806	1848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2236	2043	3216	3074	3020	3028	3103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,39	1,39	1,00	0,99	1,10	1,12	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 14.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	484,20	484,90	502,70	513,60	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	44,73	44,65	42,61	41,37	42,23	42,01	41,72	41,58	41,22	40,86	40,50	40,14	39,78	39,42	39,06	38,70	38,34
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 100,58	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 183,33	1 227,70	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	849,31	805,67	983,68	950,13	908,39	913,17	947,40	952,55	970,04	985,48	1 000,92	1 016,35	1 031,79	1 047,23	1 062,67	1 078,11	1 093,54
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27	236,50	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	163,93	162,50	163,09	162,95	162,16	162,50	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	191,61	185,06	192,66	187,43	214,99	188,14	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1298	1231	1503	1452	1388	1395	1447	1455	1482	1506	1529	1553	1576	1600	1624	1647	1671
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1256	1192	1455	1406	1344	1351	1401	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,89	1,90	1,85	1,82	2,05	2,08	2,10	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	530,00	530,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 215,70	1 215,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	885,03	886,18	897,98	913,38	907,15	909,64	913,77	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	42,81	42,74	41,97	40,98	41,38	41,22	40,95	41,58	41,22	40,86	40,50	40,14	39,78	39,42	39,06	38,70	38,34
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2 307,12	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 317,94	2 390,57	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	2 055,85	1 908,24	2 188,81	2 102,00	2 040,01	2 047,77	2 110,28	952,55	970,04	985,48	1 000,92	1 016,35	1 031,79	1 047,23	1 062,67	1 078,11	1 093,54
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	245,17	237,64	244,23	236,65	254,47	247,59	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	167,96	166,18	166,86	165,74	165,65	165,82	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	203,71	196,15	202,74	198,19	212,10	198,67	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1491	1387	1602	1540	1492	1498	1545	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1691	1570	2083	2001	1942	1949	2008	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,66	1,67	1,47	1,46	1,63	1,66	1,67	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

### 14.1.3 Группа индикаторов №3

Табл. 14.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная АО «ПСК». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кра-некс, 17																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллек-торах	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход условного топлива на тепло-вую энергию, отпущенную с коллекторов кот-ельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теп-лоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 509,30	1 509,30	1 509,30	1 507,21	1 505,12												
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,08	4,10	4,14	4,16	4,63	4,72	4,77	4,82	4,86	4,91	4,96	5,00	5,05	5,10	5,14	5,19	5,24
	Частота отказов с прекращением теплоснабже-ния от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточ-ный парковый ресурс котлоагрегатов котель-ной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без об-служивающего персонала с УТМ меньше/рав-ной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская по-жарно-спасательная академия») пр. Строи-телей, 33																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллек-торах	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,69	37,69	37,69	37,69	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,95	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 154,96	1 154,96	1 154,96	1 154,62	1 163,22												
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,18	5,20	5,25	5,28	5,83	5,94	6,00	6,06	6,12	6,18	6,24	6,30	6,36	6,42	6,48	6,54	6,60
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Новая сетевая компания». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	<b>Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	978,13	978,13	978,13	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,46	4,48	4,52	4,55	5,06	5,15	5,21	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51	5,57	5,62	5,67	5,72
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	<b>Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,56	56,56	56,56	56,56	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	819,69	819,69	819,69	819,00	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,23	3,24	3,27	3,29	3,66	3,73	3,77	3,81	3,85	3,88	3,92	3,96	3,99	4,03	4,07	4,10	4,14
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал»). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	<b>Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379,42	1 379,42	1 379,42	1 378,00	1 376,67												
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,47	4,51	4,54	5,05	5,15	5,20	5,25	5,30	5,36	5,41	5,46	5,51	5,56	5,61	5,66	5,71
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.16. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,81	64,81	64,81	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,90	0,84	0,73	0,60	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,07	171,97	176,44	176,39	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,94	85,94	85,94	85,94	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	812,43	744,88	665,83	546,24	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,18	9,21	9,29	19,18	21,32	21,74	21,96	22,18	22,40	22,62	22,83	23,04	23,26	23,47	23,69	23,91	24,13

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,28	9,28	9,28	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,14	1,21	1,48	1,42	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,90	176,40	174,82	176,23	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,55	86,55	86,55	86,55	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 261,71	1 368,41	1 651,78	1 599,27	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,56	3,57	3,60	4,80	5,34	5,44	5,50	5,55	5,61	5,66	5,72	5,77	5,82	5,88	5,93	5,99	6,04
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,21	43,21	43,21	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,57	0,59	0,70	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	205,14	200,68	201,98	176,74	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,02	84,02	84,02	84,02	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 032,28	1 036,38	1 235,21	1 054,19	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,69	5,71	5,76	9,18	10,20	10,40	10,51	10,62	10,72	10,82	10,93	11,03	11,13	11,23	11,34	11,44	11,55
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,62	1,64	1,87	1,73	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	184,41	183,02	181,78	179,01	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,54	84,54	84,54	84,54	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 865,99	1 876,82	2 118,86	1 931,12	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,47	5,49	5,54	5,57	6,20	6,32	6,38	6,45	6,51	6,57	6,63	6,70	6,76	6,82	6,89	6,95	7,01
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
5	котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,21	12,21	12,21	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,90	3,87	4,41	4,04	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,60	151,70	151,13	153,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95,84	95,84	95,84	95,84	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 289,68	2 292,47	2 597,53	2 418,95	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,68	3,69	3,72	4,53	5,04	5,13	5,19	5,24	5,29	5,34	5,39	5,44	5,49	5,54	5,60	5,65	5,70
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>6</b>	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,13	69,13	69,13	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,99	6,06	7,28	6,45	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,56	163,63	162,67	165,44	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,99	88,99	88,99	88,99	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	767,20	771,65	922,41	831,19	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,46	10,50	10,59	10,45	11,62	11,85	11,97	12,09	12,21	12,33	12,44	12,56	12,67	12,79	12,91	13,03	13,15
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,18	20,18	20,18	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,45	34,73	42,51	38,21	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,82	158,87	160,54	163,18	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84
	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,22	90,22	90,22	90,22	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 577,70	1 591,16	1 968,17	1 797,95	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,05	4,06	4,10	3,86	4,29	4,37	4,42	4,46	4,50	4,55	4,59	4,63	4,68	4,72	4,76	4,81	4,85
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,54	3,54	3,54	20,72	20,72	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,39	1,37	1,62	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	153,79	154,70	163,56	165,98	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13
	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93,98	93,98	93,98	93,98	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 863,44	1 838,02	2 302,81	2 238,05	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,35	3,36	3,39	4,15	4,62	4,64	4,68	4,73	4,78	4,82	4,87	4,91	4,96	5,01	5,05	5,10	5,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>9</b>	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	85,79	85,79	85,79	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	0,49	0,58	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	203,78	196,75	200,64	202,19	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71
	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,17	78,17	78,17	78,17	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	285,49	290,52	346,11	331,51	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,73	22,81	23,02	31,71	35,25	35,94	36,32	36,67	37,03	37,40	37,75	38,10	38,45	38,81	39,17	39,54	39,90
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>10</b>	котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,91	31,91	31,91	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,40	2,34	2,79	2,72	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,05	160,83	163,49	165,04	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,45	91,45	91,45	91,45	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 208,19	1 195,03	1 452,83	1 428,06	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,74	4,76	4,80	5,47	6,09	6,20	6,27	6,33	6,39	6,46	6,52	6,58	6,64	6,70	6,76	6,83	6,89
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>11</b>	котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,48	32,48	32,48	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,56	8,59	9,98	9,10	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,26	168,47	166,04	170,59	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,30	86,30	86,30	86,30	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 848,68	1 868,66	2 137,94	2 004,16	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,78	4,80	4,84	4,81	5,35	5,46	5,51	5,57	5,62	5,68	5,73	5,78	5,84	5,89	5,95	6,00	6,06
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>12</b>	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,06	25,06	25,06	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,26	14,07	16,95	15,78	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,31	164,92	162,67	162,69	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,16	88,16	88,16	88,16	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 845,23	1 849,48	2 198,39	2 046,20	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,31	4,32	4,36	4,05	4,50	4,59	4,64	4,69	4,73	4,78	4,82	4,87	4,91	4,96	5,00	5,05	5,10
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,89	70,89	70,89	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,68	3,50	3,52	3,37	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	170,25	171,49	170,85	173,65	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,78	84,78	84,78	84,78	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 747,07	1 670,01	1 673,93	1 629,58	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,09	11,13	11,23	14,02	15,59	15,90	16,06	16,22	16,38	16,54	16,69	16,85	17,01	17,17	17,33	17,49	17,65
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,35	43,35	43,35	48,23	48,23	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,94	107,08	126,06	113,12	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,38	158,10	156,94	160,27	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39
	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,86	91,86	91,86	91,86	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 384,44	1 388,44	1 622,58	1 486,97	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,70	5,72	5,77	6,36	7,07	7,21	7,28	7,35	7,42	7,50	7,57	7,64	7,71	7,78	7,85	7,93	8,00
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,46	27,46	27,46	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,72	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,81	153,92	153,34	155,86	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59
	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,46	94,46	94,46	94,46	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 575,05	1 574,22	1 878,39	1 686,79	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,47	4,51	4,38	4,87	4,97	5,02	5,07	5,12	5,17	5,22	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,64	38,64	38,64	43,18	43,18	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,02	0,96	1,22	1,10	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,29	160,69	158,78	162,29	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 170,34	1 107,48	1 391,16	1 286,64	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,26	5,28	5,33	5,79	6,44	6,44	6,51	6,57	6,64	6,70	6,77	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,77	44,77	44,77	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,76	180,06	180,26	177,75	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	80,75	80,75	80,75	80,75	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	710,20	734,39	946,74	859,16	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,87	5,92	10,29	11,45	11,67	11,79	11,91	12,02	12,14	12,26	12,37	12,49	12,60	12,72	12,84	12,96
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>18</b>	котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,08	2,08	2,08	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	2,26	2,81	2,50	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,46	171,74	169,91	164,02	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,72	92,72	92,72	92,72	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 613,44	1 540,20	1 896,47	1 631,02	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,30	3,31	3,34	5,27	5,86	5,98	6,04	6,10	6,16	6,22	6,28	6,34	6,40	6,46	6,52	6,58	6,64
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>19</b>	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,00	75,00	75,00	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,56	0,62	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	168,39	169,23	173,38	168,12	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,52	87,52	87,52	87,52	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	385,47	337,32	381,84	435,65	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,92	12,96	13,08	16,18	17,99	18,34	18,53	18,71	18,90	19,08	19,26	19,44	19,62	19,80	19,99	20,17	20,36
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>20</b>	котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,41	6,41	6,41	35,34	35,34	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,05	2,89	3,41	3,28	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,93	162,10	160,53	162,10	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,11	91,11	91,11	91,11	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 821,59	1 692,13	1 978,05	1 920,61	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,45	3,46	3,49	5,09	5,66	5,73	5,79	5,85	5,90	5,96	6,02	6,07	6,13	6,19	6,25	6,30	6,36
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>21</b>	<b>Итого по АО «ИвГТЭ»</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	84,71	84,71	84,71	80,11	80,11	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,33	39,33	39,33	42,63	42,63	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	195,16	193,88	229,55	207,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,22	160,38	159,75	162,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,65	90,65	90,67	90,66	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 412,22	1 413,16	1 666,89	1 534,05	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,32	5,34	5,39	5,74	6,38	6,50	6,57	6,63	6,70	6,76	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15	7,22
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.17. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>1</b>	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 173,00	1 173,00	1 173,00	1 172,69	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,33	5,35	5,39	5,43	6,04	6,16	6,22	6,28	6,34	6,41	6,47	6,53	6,59	6,65	6,71	6,77	6,84
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,34	4,88	6,17	5,25	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,92	166,25	164,92	164,34	163,33	177,13	177,13	177,13	177,13	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,18	88,18	88,73	88,73	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 214,44	1 113,11	1 403,56	1 190,44	1 286,00	1 394,67	1 394,67	1 394,67	1 394,67	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,08	5,10	5,15	5,18	5,76	5,87	5,93	5,99	6,05	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,49	3,50	3,53	3,55	3,95	4,03	4,07	4,11	4,15	4,19	4,23	4,27	4,31	4,35	4,39	4,43	4,47
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,50	3,52	3,55	3,57	3,97	4,05	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,46	4,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.		
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
5	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15		
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,60	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,26	5,32	5,37	5,40	6,01	6,12	6,19	6,25	6,31	6,37	6,43	6,49	6,55	6,61	6,68	6,74	6,80	6,80	
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
6	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	27,63	27,63	27,63	27,66	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,92	69,92	69,92	68,29	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,84	26,84	26,84	27,08	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,53	162,53	162,53	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,79	88,79	88,79	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	981,11	981,11	981,11	988,94	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,74	10,77	10,87	10,38	11,53	11,76	11,88	12,00	12,11	12,23	12,35	12,46	12,58	12,70	12,81	12,93	13,05
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,30	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	832,67	832,67	832,67	798,10	798,10	798,10	798,10	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,56	12,60	12,72	12,80	14,23	14,51	14,66	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,45
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,46	186,46	186,46	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	77,39	77,39	77,39	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	518,10	518,10	518,10	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,69	11,73	11,84	11,92	13,25	13,51	13,65	13,79	13,92	14,06	14,19	14,32	14,46	14,59	14,73	14,86	15,00
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,78	57,78	57,78	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,48	158,48	158,48	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,05	91,05	91,05	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 658,18	1 658,18	1 658,18	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,29	4,30	4,34	4,37	4,86	4,96	5,01	5,06	5,11	5,16	5,21	5,25	5,30	5,35	5,40	5,45	5,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.		
10	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92		
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,63	16,92	21,50	20,32	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,61	178,88	172,60	172,28	174,69	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,24	87,10	89,27	89,40	88,33	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	898,95	895,58	1 125,80	1 063,40	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,87	5,92	5,96	6,63	6,76	6,83	6,90	6,96	7,03	7,10	7,16	7,23	7,30	7,37	7,43	7,50	7,50	7,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
11	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,38	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 314,15	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,29	3,30	3,33	3,36	3,73	3,80	3,84	3,88	3,92	3,96	3,99	4,03	4,07	4,11	4,15	4,18	4,22	4,22	4,22	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>12</b>	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,85	13,85	13,85	27,06	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 030,04	1 030,04	1 030,04	2 012,81	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,68	5,70	5,75	5,79	6,44	6,56	6,63	6,70	6,76	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15	7,22	7,29
	Частота отказов с прекращением теплообеспечения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>13</b>	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,74	6,76	6,82	6,87	7,63	7,78	7,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
<b>14</b>	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,52	5,09	5,60	5,53	5,64	5,64	5,64	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	169,99	175,11	179,39	170,22	169,98	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,90	92,03	91,91	91,91	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 197,94	1 139,51	1 281,25	1 201,68	1 239,23	1 239,11	1 239,11	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,83	4,85	4,89	4,92	5,47	5,58	5,64	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28	4,32	4,36	4,40	4,44	4,48	
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
<b>15</b>	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,90	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,07	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	669,41	669,41	669,41	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,45	6,47	6,53	6,57	7,31	7,45	7,53	7,60	7,68	7,75	7,83	7,90	7,97	8,05	8,12	8,20	8,27
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>16</b>	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,76	78,76	78,76	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,78	162,61	162,54	161,71	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,45	88,54	88,58	89,04	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 494,02	1 494,02	1 494,02	1 375,10	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,21	15,26	15,40	21,32	23,70	24,16	24,41	24,65	24,90	25,14	25,38	25,61	25,85	26,09	26,33	26,58	26,83
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 271,74	1 271,74	1 271,74	1 187,68	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,83	17,89	18,05	18,17	20,20	20,60	20,81	21,02	21,22	21,43	21,63	21,83	22,04	22,24	22,45	22,66	22,87
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,80	52,96	52,96	52,96	52,96	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,38	26,38	26,38	25,72	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 432,21	1 432,21	1 432,21	1 396,27	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,48	6,89	6,95	7,00	7,78	7,85	7,93	8,01	8,09	8,17	8,24	8,32	8,40	8,48	8,56	8,64	8,72
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>19</b>	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,11	12,15	12,26	12,34	13,72	13,99	14,14	14,28	14,42	14,56	14,70	14,83	14,97	15,11	15,25	15,39	15,54
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>20</b>	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автоторовская, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,63	60,63	60,63	60,63	60,63	60,63	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	717,98	717,98	717,98	717,98	717,98	717,98	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,20	8,23	8,31	8,36	9,30	9,48	17,58	17,75	17,92	18,10	18,27	18,44	18,61	18,78	18,96	19,14	19,31
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,00	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,97	5,00	5,05	5,08	5,65	5,76	5,82	5,88	5,94	6,00	6,05	6,11	6,16	6,22	6,28	6,34	6,40
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
22	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,95	4,97	5,01	5,04	5,61	5,72	5,78	5,83	5,89	5,95	6,00	6,06	6,12	6,17	6,23	6,29	6,35
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
23	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,53	5,55	5,60	5,63	6,26	6,39	6,45	6,52	6,58	6,65	6,71	6,77	6,83	6,90	6,96	7,03	7,09

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>24</b>	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	85,09	85,24	84,42	81,80	81,80	81,80	81,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	22,00	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,78	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,45	88,54	88,58	89,04	88,30	88,30	88,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	566,41	532,72	624,53	512,07	559,72	556,63	556,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,66	21,96	20,99	18,09	20,11	20,51	20,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>25</b>	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	3,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553,44	553,44	553,44	2 087,83	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,71	10,75	10,84	10,92	12,14	12,37	12,50	12,63	12,75	12,87	12,99	13,12	13,24	13,36	13,49	13,61	13,74
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>26</b>	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	3,89	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	862,79	862,79	862,79	3 044,96	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,47	3,48	3,52	3,54	3,93	4,01	4,05	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,45
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>27</b>	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 248,84	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,33	3,34	3,37	3,40	3,78	3,85	3,89	3,93	3,97	4,01	4,04	4,08	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>28</b>	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб» ) ул. Суздальская, 16А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,90	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,92	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,90	88,42	88,54	90,84	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	615,89	596,03	675,50	642,38	619,54	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,73	7,75	7,83	7,88	8,76	8,93	9,02	9,11	9,20	9,29	9,38	9,47	9,55	9,64	9,73	9,82	9,91
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>29</b>	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	12 616,56																
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,37	3,38	3,41	3,43	3,82	3,89	3,93	3,97	4,01	4,05	4,09	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28	4,32
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>30</b>	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	4,21	4,22	4,26	4,29	4,77	5,01	5,06	5,11	5,16	5,21	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51	5,56
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>31</b>	<b>Итого по прочим ТСО</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	350,19	350,19	350,19	350,22	350,19	350,19	350,19	275,66	275,66	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	172,71	173,34	173,67	175,15	175,15	174,97	172,45	158,16	158,16	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,68	50,50	50,41	49,99	49,98	50,03	50,76	42,63	42,63	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	372,33	370,20	381,26	398,77	379,97	379,81	375,31	327,12	327,12	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,48	163,18	163,07	162,52	162,80	163,04	162,83	162,17	162,17	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,18	89,27	89,38	89,53	89,41	89,40	89,53	90,17	90,17	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 084,99	1 077,94	1 110,76	1 159,66	1 105,61	1 106,60	1 093,60	1 214,71	1 214,71	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	6,55	6,55	6,59	6,58	7,32	7,47	7,66	6,64	6,70	6,78	6,84	6,91	6,97	7,04	7,10	7,17	7,23
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 14.18. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	501,76	501,76	501,76	501,79	501,68	501,68	501,68	427,15	427,15	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	264,65	265,28	265,61	262,49	262,49	262,35	259,83	245,53	245,53	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,26	47,13	47,06	47,69	47,68	47,71	48,21	42,52	42,52	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	580,17	576,76	623,49	619,25	597,45	597,29	592,79	544,60	544,60	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,46	163,58	163,48	163,78	163,24	163,28	163,25	163,15	163,15	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,47	88,49	88,51	88,53	88,59	88,59	88,61	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1156	1149	1243	1234	1191	1191	1182	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	6,13	6,18	6,29	7,00	7,14	7,28	6,62	6,69	6,76	6,83	6,89	6,95	7,02	7,08	7,15	7,22
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

#### 14.1.4 Группа индикаторов №4

Табл. 14.19. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Тепловые сети. Группа 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93
2	магистральных	км	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56
3	распределительных	км	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1	20,9	21,1	21,7	22,1	22,5	23,1	23,6	24,0	24,4	24,4	24,5	24,9
8	магистральных	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	20,8	21,0	21,6	22,0	22,4	23,0	23,5	23,9	24,3	24,3	24,4	24,8
9	распределительных	лет	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	21,8	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,5	25,0	25,4	25,4	25,4	25,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,284	0,285	0,283	0,280	0,314	0,319	0,321	0,323	0,324	0,326	0,327	0,327	0,328	0,330	0,331	0,332	0,333
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	849,526	850,676	862,483	877,878	871,654	874,139	878,268	879,461	885,125	890,774	896,423	902,072	907,720	913,369	919,018	924,667	930,316
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0,102	0,102	0,101	0,099	0,100	0,099	0,099	0,099	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	186,264	186,264	186,264	186,264	186,264	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786
14	магистральных	тыс. Гкал	169,960	169,960	169,960	169,960	169,960	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436
15	распределительных	тыс. Гкал	16,304	16,304	16,304	16,304	16,304	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,1	8,7	7,5	7,8	8,1	8,1	7,8	7,8	7,7	7,5	7,4	7,3	7,2	7,1	7,0	6,9	6,8
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,99	13,94	16,11	15,48	15,00	15,06	15,53	15,57	15,84	16,08	16,31	16,55	16,78	17,02	17,25	17,49	17,72
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	66	71	61	81	40	38	37	36	36	36	36	35	35	35	35	34	34
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0005	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
20	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0003	0,0005	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
21	распределительных	ед./м/год	0,0007	0,0007	0,0006	0,0008	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	15,6	15,5	15,3	15,1	15,2	15,1	15,1	15,0	14,9	14,8	14,8	14,7	14,6	14,5	14,4	14,3	14,2
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	11 751	12 041	11 581	11 749	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	13,83	14,15	13,43	13,38	13,42	13,38	13,31	13,30	13,21	13,13	13,04	12,96	12,88	12,80	12,72	12,65	12,57
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	104,400	105,900	99,000	102,100	108,600	104,000	87,789	105,100	105,700	106,200	106,800	107,300	108,000	108,500	109,100	109,600	110,200
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	767,490	693,900	669,200	668,000	603,372	650,600	670,500	671,100	671,600	672,200	672,700	673,400	673,900	674,500	675,000	675,600	676,100
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	7,101	6,660	7,876	7,585	7,307	18,754	18,754	18,885	18,971	19,046	19,122	19,197	19,273	19,348	19,424	19,499	19,575

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	8,1	7,8	7,9	7,8	7,7	7,6	7,5	7,5	7,4	7,3	7,2	7,2
	АО «ПСК»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,735	0,738	0,744	0,749	0,833	0,849	0,858	0,867	0,875	0,884	0,892	0,900	0,909	0,917	0,926	0,934	0,943
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,077	0,077	0,078	0,079	0,087	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093	0,094	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098	0,099
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,01	6,01	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	132	132	132	132	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Новая сетевая компания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,220	0,221	0,223	0,224	0,249	0,254	0,257	0,259	0,262	0,264	0,267	0,269	0,272	0,274	0,277	0,279	0,282
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,53	4,53	4,53	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ЗАО «Новая тепловая компания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,140	0,140	0,142	0,143	0,159	0,162	0,163	0,165	0,167	0,168	0,170	0,171	0,173	0,175	0,176	0,178	0,179
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Нордекс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,032	0,032	0,032	0,033	0,036	0,037	0,037	0,038	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,040	0,040	0,041	0,041
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,90	14,90	14,90	14,88	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	36	36	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Ткал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Ткал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	АО «ИВГТЭ»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61
2	магистральных	км	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
3	распределительных	км	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	23,0	23,9	24,8	25,7	26,6	27,5	28,4	29,3	30,2	31,1	32,0	32,9
8	магистральных	лет	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	21,1	22,0	22,9	23,8	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,2	30,1	31,0
9	распределительных	лет	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	23,1	24,0	24,9	25,8	26,7	27,6	28,5	29,4	30,3	31,2	32,1	33,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	2,905	2,915	2,942	3,132	3,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	84,710	84,710	84,710	80,110	80,110	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Ткал/ч	1,046	1,046	1,046	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	22,035	21,842	21,842	21,842	21,275	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546
14	магистральных	тыс. Гкал	0,738	0,731	0,731	0,731	0,712	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
15	распределительных	тыс. Гкал	21,297	21,111	21,111	21,111	20,563	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,3	11,3	9,5	10,5	10,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,29	0,29	0,35	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	180	251	237	163	258	244	239	234	234	234	234	230	230	230	230	225	225

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0004	0,0002	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
20	магистральных	ед./м/год	0,0010	0,0014	0,0013	0,0010	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
21	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0002	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	27,43	27,43	27,43	29,01	29,01	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,812	3,549	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,976	3,869	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	4,691	4,762	5,066	4,926	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
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	24,0	24,6	22,1	23,7	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
	АО «Владгазкомпания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,198	0,199	0,201	0,202	0,225	0,229	0,231	0,234	0,236	0,238	0,241	0,243	0,245	0,247	0,250	0,252	0,254
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,370	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	415	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,517	0,519	0,524	0,649	0,721	0,736	0,743	0,750	0,758	0,765	0,772	0,780	0,787	0,794	0,802	0,809	0,817
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,25	2,25	2,25	2,08	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,024	0,024	0,024	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,383	0,385	0,389	0,391	0,435	0,443	0,566	0,572	0,577	0,583	0,588	0,594	0,599	0,605	0,611	0,616	0,622
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,110	12,100	12,100	12,100	12,100	12,100	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	476	476	476	476	476	476	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	484	484	484	484	484	484	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Ткал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Ткал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Теплоснаб-2010»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,583	0,591	0,565	0,487	0,541	0,552	0,558	0,558	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,980	5,920	6,250	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Ткал/ч	0,210	0,212	0,201	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,3	9,9	8,5	10,3	9,5	9,5	9,5	9,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,96	1,84	2,16	1,77	1,93	1,93	1,93	1,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	238	235	248	291	291	291	291	291	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	239	237	250	292	292	292	292	292	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,896	0,901	0,991	0,978	0,854	0,854	0,854	0,854	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	40,7	43,5	40,8	49,1	39,3	39,3	39,3	39,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ООО «Август Т»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,194	0,194	0,194	0,439	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	48,38	48,38	48,38	109,85	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,103	0,103	0,103	0,233	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ОАО «Ивановоглавснаб»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,027	0,027	0,027	0,027	0,030	0,031	0,031	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,034	0,034	0,034
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,147	0,143	0,161	0,153	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
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,147	0,143	0,161	0,153	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
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,89	10,61	11,99	11,38	11,15	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,590	0,608	0,610	0,727	0,621	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	66,3	70,1	62,2	78,1	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
	ООО «Газпромнефть-Терминал»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,671	0,673	0,679	0,684	0,760	0,775	0,783	0,791	0,799	0,807	0,814	0,822	0,829	0,837	0,845	0,853	0,861
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Ткал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Ткал	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
	ООО «Энергоресурс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Ткал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по г. Иваново																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41
2	магистральных	км	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65
3	распределительных	км	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	21,9	22,5	23,3	23,9	24,6	25,3	26,0	26,7	27,4	27,9	28,3	29,0
8	магистральных	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	20,8	21,1	21,6	22,1	22,5	23,1	23,6	24,1	24,5	24,5	24,6	25,0
9	распределительных	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	22,9	23,8	24,6	25,5	26,4	27,3	28,1	29,0	29,9	30,7	31,5	32,4
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,510	0,511	0,510	0,507	0,567	0,577	0,582	0,587	0,590	0,592	0,594	0,596	0,599	0,601	0,603	0,605	0,608
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	980,996	982,066	994,203	1 006,018	999,794	1 002,315	1 003,923	1 005,116	1 003,481	1 009,129	1 014,778	1 020,427	1 026,076	1 031,725	1 037,373	1 043,022	1 048,671
12	Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,184	0,183	0,181	0,179	0,180	0,180	0,179	0,179	0,178	0,177	0,176	0,175	0,174	0,173	0,172	0,172	0,171

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	213,401	213,204	213,223	213,457	212,642	213,435	213,347	213,347	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290
14	магистральных	тыс. Гкал	97,385	97,295	97,304	97,411	97,039	97,401	97,360	97,360	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099
15	распределительных	тыс. Гкал	116,016	115,909	115,919	116,046	115,603	116,034	115,986	115,986	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,2	8,8	7,6	7,9	8,2	8,9	8,6	8,6	8,4	8,3	8,2	8,1	8,0	7,9	7,8	7,7	7,6
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,03	2,84	3,28	3,14	3,05	2,82	2,90	2,90	2,97	3,01	3,05	3,09	3,14	3,18	3,22	3,27	3,31
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	246	322	298	244	298	282	276	270	270	270	270	265	265	265	265	259	259
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
20	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0005	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002
21	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0002	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	13,7	13,7	13,5	13,3	13,4	13,4	13,4	13,3	13,4	13,3	13,2	13,1	13,1	13,0	12,9	12,9	12,8
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	16 263	16 259	16 273	16 315	16 311	16 311	16 198	16 198	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	15 945	16 232	15 785	15 994	15 938	15 938	15 838	15 838	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,25	16,53	15,88	15,90	15,94	15,90	15,78	15,76	15,49	15,40	15,32	15,23	15,15	15,07	14,99	14,90	14,82
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	110,247	111,484	104,540	107,640	114,140	109,540	92,939	110,250	110,676	111,176	111,776	112,276	112,976	113,476	114,076	114,576	115,176
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	773,481	699,784	675,302	674,102	609,474	656,702	676,212	676,812	677,138	677,738	678,238	678,938	679,438	680,038	680,538	681,138	681,638
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	14,217	13,870	15,481	15,282	14,307	26,095	25,999	26,131	25,362	25,437	25,513	25,588	25,664	25,739	25,815	25,890	25,966
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,5	5,7	5,5	5,7	5,5	10,8	10,5	10,5	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,5	9,4	9,3

### 14.1.5 Группа индикаторов №5

Табл. 14.20. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	93,7	654,6	522,5	1 348,3	370,2	195,3	92,5	112,4	110,7	108,4	102,1	101,1	104,1	126,0
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	93,7	654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	100,0	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	187,8	463,7	223,2	256,6	82,6	113,2	137,8	77,7	88,6	88,1	119,1	163,2	152,5	94,6
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	187,8	463,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	281,5	1 118,3	745,7	1 604,9	452,8	308,5	230,3	190,1	199,4	196,5	221,3	264,3	256,6	220,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	745,7	2 350,5	2 803,3	3 111,9	3 342,2	3 532,3	3 731,7	3 928,2	4 149,5	4 413,8	4 670,4	4 891,0
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	281,5	1 118,3	745,7	1 604,9	452,8	308,5	230,3	190,1	199,4	196,5	221,3	264,3	256,6	220,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	н/д	н/д	1 125,2	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	н/д	н/д	1 350,2	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	н/д	н/д	-	191,4	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.21. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	17,8	22,4	-	-	-	18,0	23,9	139,3	156,0	153,6	23,5	1,7	17,0	6,3	0,2	2,7	5,7
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	4,6	13,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	25,8	58,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5,1	11,9	8,3	8,7	8,3	253,2	9,4	11,1	9,8	10,3	10,9	11,2	3,2	12,8	12,5	12,4	11,9
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1,6	6,5	8,3	8,7	8,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	8,7	8,3	271,1	33,2	150,4	165,8	163,9	34,4	12,9	20,1	19,1	12,8	15,2	17,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.						271,1	304,4	454,8	620,6	784,5	818,9	831,8	851,9	871,0	883,7	898,9	916,6
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	8,7	8,3	271,1	33,2	150,4	165,8	163,9	34,4	12,9	20,1	19,1	12,8	15,2	17,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	1 125,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	452,3	441,9	583,9	712,5	1 079,4	1 171,1	1 156,5	1 256,4	1 316,7	1 379,9	1 446,1	1 515,5	1 588,3	1 664,5	1 744,4
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	1 577,4	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	1 892,9	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	136,5	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.22. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	14,9	14,9	24,7	14,9	14,9	14,9	16,9
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	16,4	18,6	28,4	18,5	18,5	18,5	20,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	145,3	162,3	177,2	192,1	208,5	227,1	255,4	273,9	292,4	311,0	331,5
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	16,4	18,6	28,4	18,5	18,5	18,5	20,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	н/д													
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	н/д													
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	н/д													
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	н/д													
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 842,1	2 044,7	2 778,1	3 014,2	3 158,9	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	2 210,5	2 453,7	3 333,7	3 617,0	3 790,6	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	111,0	135,9	108,5	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	3,5	5,2	6,9	8,6	10,4	12,1	13,8	15,5	17,3	19,0	20,7
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 337,9	2 044,7	2 043,4	2 364,4	2 632,4	2 839,7	2 976,0	3 118,8	3 268,5	3 425,4	3 589,8	3 762,1	3 942,7	4 132,0
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 605,5	2 453,7	2 452,1	2 837,3	3 158,9	3 407,6	3 571,2	3 742,6	3 922,2	4 110,5	4 307,8	4 514,6	4 731,3	4 958,4
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	99,9	115,7	111,3	107,9	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.25. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,5	0,8	1,1	1,3	1,6	1,8	2,1	2,4	2,6	2,9	3,2
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 337,9	2 044,7	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 619,8	4 092,6	4 462,1	4 767,1	4 995,9	5 235,7	5 487,1	5 750,4	6 026,5	6 315,7	6 618,9	6 936,6
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	147,5	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,5	0,7	0,9	1,1	1,4	1,6	1,8	2,0	2,3	2,5	2,7
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 337,9	2 044,7	2 834,7	3 179,5	3 441,2	3 663,5	3 839,4	4 023,7	4 216,8	4 419,2	4 631,3	4 853,6	5 086,6	5 330,8
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 401,6	3 815,4	4 129,4	4 396,2	4 607,3	4 828,4	5 060,2	5 303,1	5 557,6	5 824,4	6 103,9	6 396,9
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	138,6	112,2	108,2	106,5	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,6	0,8	1,1	1,4	1,7	1,9	2,2	2,5	2,8	3,0	3,3
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 337,9	2 044,7	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 619,8	4 092,6	4 462,1	4 767,1	4 995,9	5 235,7	5 487,1	5 750,4	6 026,5	6 315,7	6 618,9	6 936,6
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	147,5	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 14.28. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	17,8	22,4	-	93,7	654,6	563,4	1 499,6	528,9	368,8	263,6	153,3	129,9	152,6	125,8	118,8	124,3	151,2
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	4,6	13,0	-	93,7	654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	26	58	-	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5,1	11,9	8,3	196,5	472,0	476,3	266,0	93,7	123,1	148,1	90,1	103,4	94,9	135,6	179,3	168,6	110,1
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1,6	6,5	8,3	196,5	472,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	290,2	1 126,6	1 039,8	1 765,6	622,7	491,8	411,7	243,5	233,4	247,5	261,4	298,1	292,9	261,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	1 039,8	2 805,3	3 428,0	3 919,8	4 331,6	4 575,0	4 808,4	5 055,9	5 317,4	5 615,5	5 908,4	6 169,7
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	290,2	1 126,6	1 039,8	1 765,6	622,7	491,8	411,7	243,5	233,4	247,5	261,4	298,1	292,9	261,3
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	н/д	н/д	1 125,2	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	н/д	н/д	1 350,2	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	н/д	н/д	-	191,4	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

### 14.1.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Табл. 14.29. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Отпуск тепловой энергии в сеть по городу	тыс.Гкал	2 887,29	2 723,36	3 103,34	3 002,36	2 906,22	2 915,23	2 983,36	1 778,97	1 801,63	1 815,97	1 835,98	1 855,98	1 875,99	1 896,00	1 916,00	1 936,01	<sup>1</sup> 956,01
2	Отпуск тепловой энергии в сеть с ТЭЦ	тыс.Гкал	2 307,12	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 317,94	2 390,57	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	<sup>1</sup> 417,08
3	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	79,91	78,82	79,91	79,37	79,44	79,51	80,13	69,39	69,77	70,32	70,65	70,96	71,27	71,58	71,87	72,16	72,45

### 14.1.7 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Табл. 14.30 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	Целевые значения	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
		%	Фактические значения	100													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед.	Принятые целевые показатели, утвержденные схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ед.	Фактические значения	0													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	Целевые значения	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	
		дней	Фактические значения	14													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	Принятые целевые показатели, утвержденные схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год)	0,159	0,175	0,184	0,189	0,19	0,19	0,186	0,187	0,187	0,188	0,189	0,19	0,19	
		доли единиц	Фактические значения	0,179													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	Целевые значения	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		%	Фактические значения	0,5													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	Целевые значения	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
		%	Фактические значения	60													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	Целевые значения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ед.	Фактические значения	0													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	Целевые значения	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9	
		%	Фактические значения	8,2													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
9	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		1 126,6													

Табл. 14.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0,57	0,54	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.36 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 14.37 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций и инцидентов при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,179	0,16	0,189	0,183	0,188	0,189	0,19	0,185	0,186	0,187	0,187	0,188	0,189	0,19
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,7	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонару-	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	шениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	8,2	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
<b>ЕТО №02 АО «ПСК»</b>																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,293	0,172	0,172	0,172	0,172	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,17	0,17	0,17	0,17
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
<b>ЕТО №03 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»</b>																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,226	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,132	0,132
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №04 ООО «Гринвилль тепло»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,187	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №05 ООО «Тепловые системы»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,161	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №06 ООО «Квартал»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,268	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9

## **15 Ценовые (тарифные) последствия**

Ценовые (тарифные) последствия подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия» (шифр 001.33.1.СТ-ОМ.014.00).

### **15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя**

Указом Губернатора Ивановской области от 28.04.2022 № 41-уг утвержден график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2022-2026 годы – см. Табл. 15.1.

В соответствии с этим графиком и Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562, Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области ежегодно осуществляется установление предельного уровня цены на тепловую энергию и мощность.

Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.11.2022 г. № 51-т/8 был установлен предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год – см. Табл. 15.2.

Фактически действовавшие в 2023 году тарифы, приведены в Табл. 15.3.

Тарифы (уровень предельных цен) на 2024 год приведены в Табл. 15.4.

Табл. 15.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области, на 2022 - 2026 годы

№ пп	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года, 1 полугодие 2023 года	2 полугодие 2023 года, 1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года, 1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года, 1 полугодие 2026 года	2 полугодие 2026 года
1	ПАО «Т ПЛЮС»))	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и населения по ул. 3-я Южная, 4А)	63,3677%	70,69%	78,02%	85,35%	92,67%	100,00%
		1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т ПЛЮС»), ДО 28.12 2021	80,9690%	84,78%	88,58%	92,39%	96,19%	100,00%
		г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТЭС»)						
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	73,9252%	79,14%	84,36%	89,57%	94,79%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а., ул. Московская, д- 62)	72,2081%	77,77%	83,32%	88,88%	94,44%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	71,6483%	77,32%	82,99%	88,66%	94,33%	100,00%
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосеть ком»)	95,5359%	97,77%	100,00%	-	-	-
		1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»)	76,0327%	80,83%	85,62%	90,41%	95,21%	100,00%
		25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром») на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	89,0654%	91,80%	94,53%	97,27%	100,00%	-
		33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	84,5425%	87,63%	90,73%	93,82%	96,91%	<b>100,00%</b>
2	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России»	53	71,5058%	77,20%	82,90%	88,60%	94,30%	<b>100,00%</b>
3	ООО «Гринвилль Тепло»	54	95,6756%	100,00%	-	-	-	-
4	ООО «Тепловые системы»	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК») на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	84,4104%	87,53%	90,65%	93,76%	96,88%	100,00%

\* Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением Администрации города Иванова от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова»

Табл. 15.2. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	2 146,46	2 575,75
2,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	2 436,98	2 924,38
3,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	2 320,88	2 785,06
4,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	2 292,27	2 750,72
5,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	2283,19	2 739,83
6,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	2751,16	3 301,39
7,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»)	2 355,54	2 826,65
8,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 600,67	3 120,80
9,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурээнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 496,13	2 995,36
10,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40,41,42,43,46,47,48,49,50,51	2 751,16	3 301,39
11,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	2 751,16	3 301,39
12,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	2751,16	3 301,39
13,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	2 751,16	3 301,39
14,	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	2 751,16	3 301,39
15,	АО «ПСК»	52	2 751,16	3 301,39
16,	ФГБОУВО Ивановская пожарно- спасательная академия ГПС МЧС России	53	2 280,71	2 736,85
17,	ООО «Гринвилль Тепло» <***>	54	3 301,39	3 301,39
18,	ООО «Тепловые системы» <***>	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 992,71	2 992,71
19,	ООО «Тепловые системы» <***>	55 (за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3 301,39	3 301,39

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения *	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
20,	ООО «Квартал» <*>	56	3 301,39	3 301,39

<\*> Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 60 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением администрации города Иванова от 20.09.2022 № 1402 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иванова».

<\*> Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Табл. 15.3. Информация об утвержденных ценах (тарифах) на тепловую энергию и на услуги по передаче тепловой энергии для потребителей г. Иваново на 2023 год

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)	631537694 6										
на коллекторах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	1 005,88	1 112,76	110,6	-	-	-	от 22.11.2022 № 52-т/4
г.о. Иваново, зона деятельности ЕТО-1, ценовая зона теплоснабжения, в которой устанавливается предельный уровень цены на тепловую энергию, поставляемую ЕТО потребителям	631537694 6										
СЦТ * №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 185,92	1 316,37	111,0	1 423,10	1 579,64	111,0	Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах и квитанциях потребителям согласно "Ценовому меню ЕТО ПАО Т Плюс (г. Иваново) на 2023 год", размещенному на официальном сайте ПАО "Т Плюс" <a href="https://www.tplusgroup.ru">https://www.tplusgroup.ru</a> в разделе "География - Владимирский филиал - Клиентам-Альтернативная котельная – Иваново – Информация о ценах – 2023 год" или по ссылке <a href="https://www.tplusgroup.ru/org/vladimir/clients/alternativnaja-kotel'naja/ivanovo/">https://www.tplusgroup.ru/org/vladimir/clients/alternativnaja-kotel'naja/ivanovo/</a>
СЦТ №1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 515,33	1 682,02	111,0	1 818,40	2 018,42	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 383,50	1 535,69	111,0	-	-	-	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	с НДС		-	-	-	1 621,64	1 800,02	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 340,89	1 488,39	111,0	1 609,07	1 786,07	111,0	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 777,56	1 973,09	111,0	-	-	-	
СЦТ №1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 422,94	1 579,46	111,0	-	-	-	
СЦТ №25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 666,85	1 850,20	111,0	-	-	-	

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
СЦТ №33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурсэнерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 582,20	1 756,24	111,0	-	-	-	
СЦТ №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		1 794,17	1 955,65	109,0	2 153,00	2 346,78	109,0	
СЦТ №44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		2 027,64	2 210,13	109,0	2 433,17	2 652,16	109,0	
СЦТ №45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС		2 083,33	2 270,83	109,0	2 500,00	2 725,00	109,0	
СЦТ №21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		1 998,29	2 218,10	111,0	-	-	-	
СЦТ №34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	631537694 6	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС		2 235,84	2 481,78	111,0	-	-	-	
<b>АО «ИвГТЭ»</b>	370273343 8										
с коллекторов котельных	370273343 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
услуги по передаче тепловой энергии	370273343 8				-	-	-	-	-	-	
услуги по передаче тепловой энергии (в части передачи тепловой энергии с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению)	370273343 8	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	441,85	583,86	132,1	-	-	-	от 22.11.2022 № 52-т/1
<b>АО «Ивановоглавснаб»</b>	372800006 5				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>АО «Ивхимпром»</b>	373100196 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>АО «Водоканал» (котельная №21)</b>	370259710 4				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>До 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания» (котельная на ул. Революционная)</b>	772244573 1				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
<b>ООО «Купол», услуги по передаче тепловой энергии</b>	370400559 3				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ст. Иваново-Сортировочная	770850372 7				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Теплоснаб-2010»	370263014 3				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «ГДЛ Энерго»	370200529 1				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Владгазкомпания»	330200346 9				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
м-н Новая Ильинка	330200346 9				-	-	-	-	-	-	
ул. Революционная, д.26, корпус 1, сооружение 1 котельная ИСК	330200346 9				-	-	-	-	-	-	
ООО «РесурсЭнерго»	370220791 8				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Железобетон»	373101164 5				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	772931474 5				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
от котельных №№ 10, 11, 33	772931474 5				-	-	-	-	-	-	
на коллекторах котельной №42 м. Балино для потребителей г. Иваново	772931474 5				-	-	-	-	-	-	
ООО «Энергосервисная компания», услуги по передаче тепловой энергии	370254267 3				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Альянс-Профи»	370255287 2				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «ИЭК -1»	370212476 4				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «ИСМА»	370208826 6				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
МП «ГОЦ»	372800104 4				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
АО «Газпромнефть-Терминал»	540680759 5				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
В эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023	772209336 7				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
ЗАО «УП ЖКХ»	3702070170				-	-	-	-	-	-	
индексация услуги по передаче тепловой энергии		01.01.2023 - 31.12.2023	НДС не облагается		1 066,31	1 066,31	100,0	-	-	-	от 16.12.2022 № 63-т/1
ООО «ТЭС»	3702684131				-	-	-	-	-	-	
для потребителей котельной (на коллекторах)	3702684131				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
услуги по передаче тепловой энергии от ПАО «Т Плюс»	3702684131				-	-	-	-	-	-	
ФГБОУ ИГЭУ	3731000308				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Ивановская областная типография-ИОТ», услуги по передаче тепловой энергии	3702161727				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)	5260200603				-	-	-	-	-	-	
котельная в г. Иваново, на ул.Суздальская, д. 36	5260200603				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
электрокотельная в Иваново на ПС «Ивановская - 1»	5260200603				-	-	-	-	-	-	
ООО «Энергосетьком», услуги по передаче тепловой энергии	3702083638				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
ООО «Август Т», НДС не облагается	3328446507				-	-	-	-	-	-	
котельная на ул. Дюковская, д. 25, строение 1	3328446507				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
котельная на ул. Кузнецова, д. 67Б	3328446507				-	-	-	-	-	-	
котельная на мкр. Видный	3328446507				-	-	-	-	-	-	
ООО «СТС»	3702714668				-	-	-	-	-	-	
на коллекторах	3702714668				-	-	-	-	-	-	с 01.06.2022 - цена по соглашению с ЕТО-1
для потребителей	3702714668				-	-	-	-	-	-	
АО «ПСК» (ЕТО-2)	3729007313	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС	Индексация	1 842,10	2 044,73	111,0	-	-	-	Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
											на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "ПСК", размещенному на официальном сайте <a href="https://www.aopsk.ru">https://www.aopsk.ru</a> в разделе "Главная - Производство тепловой энергии" или по ссылке <a href="https://www.aopsk.ru/proizvodstvo-teplovoy-energii">https://www.aopsk.ru/proizvodstvo-teplovoy-energii</a> )
<b>ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (ЕТО-3)</b>	3702050590	01.12.2022 - 31.12.2023	без НДС / с НДС	Индексация	1 337,94	временно нет данных		1 605,53	временно нет данных		Числовое значение Департаментом не устанавливается, ожидается ценовое меню на 2023 год от ЕТО
<b>ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО-4)</b>	3702242422	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	ЭОТ	2 149,52	временно нет данных		2 149,52	временно нет данных		
<b>ЗАО «НТК» (поставщик в зоне ЕТО-5)</b>	3702053009	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	-	-	-	-	-	-	с 01.12.2022 - цена по соглашению с ЕТО-5
<b>ООО «Тепловые системы»(ЕТО-5)</b>	3702504406										Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указана цена на тепловую энергию в рамках предельного уровня, применяемая в счетах-фактурах потребителям согласно "Ценовому меню ООО "Тепловые системы", размещенному на официальном сайте Администрации города Иванова <a href="https://ivgoradm.ru/mainPage">https://ivgoradm.ru/mainPage</a> в разделе "Администрация - Подразделения - Управление жилищно-коммунального хозяйства - Полезная информация - Схема теплоснабжения города Иванова" или по ссылке <a href="https://ivgoradm.ru/ugkh/proektteplosnab.htm">https://ivgoradm.ru/ugkh/proektteplosnab.htm</a> )
для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	3702504406	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	1 945,99	2 160,05	111,0	-	-	-	
для потребителей, за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода	3702504406	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	2 920,22	3 241,44	111,0	-	-	-	

Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	Период действия тарифа (цены)	НДС	Метод регулирования тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)			Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)			Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (цена)
					Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	Тариф на 30.11.2022, руб./Гкал	Тариф на 2023 год, руб./Гкал **	Рост, %	
ООО «Квартал» (ЕТО-6)	370218464 3	01.12.2022 - 31.12.2023	НДС не облагается	Индексация	3 112,18	3 301,39	106,1	-	-	-	от 18.11.2022 № 51-т/8

Табл. 15.4. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2024 год

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации <*>	Номер системы теплоснабжения<***>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. 3-я Южная, 4А)	2 146,46	2 575,75	2 394,02	2 872,82
2	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.202 г. находящихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТБС»)	2 436,98	2 924,38	2 591,49	3 109,79
3	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	2 320,88	2 785,06	2 512,39	3 014,87
4	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул.Московская, д. 62)	2 292,27	2 750,72	2 493,04	2 991,65
5	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»)	2 283,19	2 739,83	2 486,87	2 984,24
6	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
7	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография - ИЮТ»)	2 355,54	2 826,65	2 535,96	3 043,15
8	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО «Ивхимпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 600,67	3 120,80	2 728,37	3 274,04
9	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО «Ресурс-энерго» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 496,13	2 995,36	2 631,60	3 157,92
10	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	1,2,3,4,5,6, 7,8,9, 10, 11, 12, 13 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28,29,30,31,32,33,34(от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42,43,46,47,48,49,50,51,57	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
11	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомпания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
12	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	45 (от котельной АО «Владгазкомпания», мкр. Новая Ильинка)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
13	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвГТЭ»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
14	ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
15	АО «ПСК»	52	2 751,16	3 301,39	2 804,95	3 365,94
16	ФГБОУВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	53	2 280,71	2 736,85	2 485,19	2 982,23
17	ООО «НСК» <***>	54	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации <*>	Номер системы теплоснабжения<*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)			
			с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
18	ООО «Тепловые системы» <***>	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2 992,71	2 992,71	3 155,91	3 155,91
19	ООО «Тепловые системы»<***>	55 (за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО «НТК» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94
20	ООО «Квартал» <***>	56	3 301,39	3 301,39	3 365,94	3 365,94

\* -Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 45 «Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа» утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением Администрации города Иваново от 29.12.2021 № 1619 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иваново»

## 16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года, Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.019.00).

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Иваново на существующее положение (СП) и перспективу (П)-2035 год и создаваемого ими загрязнения в атмосферном воздухе позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Иваново при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках – ПНЗ, расположенных в жилой застройке.

2. Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб основных теплоисточников (Табл. 16.2) на перспективу снизятся за счет вывода из эксплуатации котельных и ТЭЦ-2, в целом снижение выбросов по рассматриваемым объектам составит около 6%. На перспективу максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Иваново при совместном расчете рассеивания создают максимальные приземные концентрации на уровне существующего положения (Табл. 16.1), т.е. менее ПДК по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках – ПНЗ, расположенных в жилой застройке.

Табл. 16.1 Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК, мг/м <sup>3</sup>	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК для СП (без фона/с фоном), для П (без фона)			
				зона максимума		контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1	Диоксид азота	0301	0,2	0,24/0,64	0,23	0,16/0,32	0,16
2	Диоксид серы	0330	0,5	0,19/0,19	0,05	0,07/0,16	0,03
3	азота диоксид, азота оксид, мазутная зола, серы диоксид	6006	1,0	0,33/0,33	0,28	0,18/0,18	0,18
4	Азота диоксид, серы диоксид	6204	Ксумм=1,6	0,20/0,20	0,16	0,10/0,10	0,10

Табл. 16.2 Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников МО г. Иваново СП и П

№ п/п	Теплоисточник	СП, т/год	П, т/год
		т/год	т/год
1	ТЭЦ-2	2 606,85	0,00
2	ТЭЦ-3	3 189,78	3 516,71

№ п/п	Теплоисточник	СП, т/год	П, т/год
		т/год	т/год
3	Котельная №18, м. Афанасово, ул. Свободы 1	4,15	4,15
4	Котельная №19, ул. Шувандиной 111	7,99	7,99
5	Котельная №23, ул. Садовского 7	43,74	43,74
6	Котельная №25, ул. Нежданского 19	3,77	3,77
7	Котельная №30, ул. Володиной 7а	3,26	3,26
8	Котельная №31, ул. Лебедева-Кумача 10б	12,12	12,12
9	Котельная №33, Авдотьинская 20а	16,50	16,50
10	Котельная №35, ул. Жаворонкова 40	4,46	4,46
11	Котельная №37, ул. Полка Нормандии Неман 103	138,60	138,60
12	Котельная №44, ул. 1-я Завокзальная 24	2,75	2,75
13	Котельная №45, ул. Красных зорь 28	0,98	0,98
14	Котельная №46, ул. Красных зорь 50	3,32	3,32
15	Котельная ООО «Теплоснаб-2010», ул. Окуловой,61	19,62	0,00
16	Котельная НИ (вместо ТЭЦ-2)		1 912,95
	ВСЕГО	6 057,89	5 671,29

Текущий вариант развития схемы теплоснабжения г. Иваново обеспечит планируемое увеличение тепловых нагрузок при росте жилого фонда без ухудшения допустимого воздействия на атмосферный воздух выбросов от основных теплоисточников города.