

Котельная, ул. Куйбышева, д. 77	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
— Природный газ	м³/час	231,3	231,6	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период		447,5	450,6	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3
— Природный газ	м³/час	447,5	450,6	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3	464,3
Годовой расход условного топлива		4,502	4,531	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673
— Природный газ	тыс. т у.т.	4,502	4,531	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673	4,673
Годовой расход натурального топлива		3,891	3,916	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038
— Природный газ	млн. м³/год	3,891	3,916	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038

11. В связи с утверждением нормативов запаса топлива, внести изменения в раздел «Котельная, ул. Куйбышева, д. 77» таблицы 7 Главы 10 Схемы и изложить в следующей редакции:

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная, ул. Куйбышева, д. 77												
ННЗТ, тыс. т	0,308	0,310	0,320	0,320	0,3	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
НЭЗТ, тыс. т	0,822	0,828	0,854	0,854	3,34	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588
ОНЗТ, тыс. т	1,130	1,138	1,173	1,173	3,64	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867

12. Внести изменения таблицу 15 Главы 12 Схемы и изложить в следующей редакции:

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	27,1	27,4	28,5	28,5	28,5	28,5	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	4,5	4,5	4,7	4,7	4,7	4,7	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Сырье, основные материалы	тыс. руб	217,0	224,8	232,9	242,7	253,3	253,3	350,0	401,9	462,2	462,2	462,2	462,2
Общепроизводственные расходы	тыс. руб	5002,6	5182,7	5369,3	5594,8	5841,0	5841,0	3650,0	4197,5	4827,1	4827,1	4827,1	4827,1
Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб	3155,2	3268,8	3386,4	3528,7	3683,9	3683,9	3925,5	4512,0	5188,8	5188,8	5188,8	5188,8
Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб	549,3	569,1	589,5	614,3	641,3	641,3	1361,3	1565,4	1800,3	1800,3	1800,3	1800,3
Расходы на топливо:	тыс. руб	18774,0	19300,7	20547,5	21225,6	21968,5	21968,5	41117,8	47285,5	54378,3	54378,3	54378,3	54378,3
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб	2953,6	3077,6	3200,7	3328,8	3458,6	3458,6	5900,0	6490,0	7463,5	7463,5	7463,5	7463,5
покупная электрическая энергия	тыс. руб	2953,6	3077,6	3200,7	3328,8	3458,6	3458,6	5900,0	6490,0	7463,5	7463,5	7463,5	7463,5
Расходы на холодную воду	тыс. руб	206,6	214,0	221,7	231,0	241,2	241,2	257,0	296,0	340,0	340,0	340,0	340,0
Затраты на оплату труда	тыс. руб	8795,0	9094,0	9457,8	9836,1	10229,5	10229,5	10229,5	10229,5	10229,5	10229,5	10229,5	10229,5
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	2617,6	2711,9	2809,5	2927,5	3056,3	3056,3	3056,3	3056,3	3056,3	3056,3	3056,3	3056,3
Амортизация основных средств	тыс. руб	570,7	570,7	570,7	570,7	570,7	570,7	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3	326,3
Прочие затраты, в том числе:	тыс. руб	1281,4	1327,5	2133,7	3121,8	1496,1	1496,1	4620,0	4620,0	4620,0	4620,0	4620,0	4620,0
Прочие затраты без учета инвестиционной составляющей	тыс. руб	1281,4	1327,5	1375,3	1433,0	1496,1	1496,1	4620,0	4620,0	4620,0	4620,0	4620,0	4620,0
Прибыль всего:	тыс. руб	371,9	371,9	383,4	428,6	452,7	452,7	257,1	282,8	311,1	311,1	311,1	311,1
Необходимая валовая выручка	тыс. руб	44494,8	45913,6	50302,6	52974,2	53216,8	53216,8	75050,8	83263,2	93003,4	93003,4	93003,4	93003,4
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	1639,5	1677,5	1768,1	1862,0	2358,4	2472,3	2966,4	3291,0	3676,0	3676,0	3676,0	3676,0
Рост тарифа в %	%	0,00%	2,32%	5,40%	5,31%	26,7%	4,8%	20,0%	10,9%	11,7%	11,7%	11,7%	11,7%

13. Внести изменения таблицу 4 Главы 13 Схемы и изложить в следующей редакции:

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная, ул. Куйбышева, д. 77													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Т кал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	178,46	178,46	178,46	178,46	178,46	178,46
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,38	2,38	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	т/м ²	2,76	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	—	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	300,0	299,2	296,1	296,1	296,1	296,1	296,1	296,1	296,1	296,1	296,1	296,1
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города)	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./МВт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных КоАП, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14. Исключить из раздела 5.1.1 главы 5 Схемы, раздела 7.10 главы 7 Схемы, раздела 8.8 и 8.10 главы 8 Схемы, раздела 12.11 главы 12 Схемы, таблицы 3 раздела 16.1 главы 16 Схемы, а так же в целом по тексту Схемы формулировки, связанные с выводом из эксплуатации Котельной с последующим переключением тепловых нагрузок потребителей на ТЭЦ АО «РИР». Обоснование: напряженная геополитическая ситуация, которая не позволяет оптимизировать работу системы теплоснабжения города Глазова в целом, методом

централизации выработки и поставки тепловой энергии от одно (единственного) теплоисточника, при наличии действующих источников тепловой энергии.

15. Определить статус строящихся объектов недвижимого имущества тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей ООО «Свет» на ТЭЦ АО «РИР», указанных в таблице 5 раздела 5.1.1 главы 5 Схемы, разделе 8.3 главы 8 Схемы, таблице 4 раздела 16.2 главы 16 Схемы, а также в целом по тексту Схемы, как «Резервные».

Директор ООО «Свет»



И.И. Ельцов