



Городской округ город Липецк Липецкой области

**Схема теплоснабжения
городского округа города Липецка Липецкой области
на период до 2035 года (Актуализация на 2022 год)**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

ОГЛАВЛЕНИЕ

7. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	4
7.1. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы.....	4
7.2. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.....	4
7.3. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	6
7.4. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	14
7.5. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	15
7.6. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	17
7.6.1. Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (ТЭЦ-2)...	17
7.6.2. АО ЛГЭК.....	18
7.6.2.1. Реконструкция, автоматизация, диспетчеризация котельных	18
7.7. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	19
7.8. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	19
7.9. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	19
7.10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	20
7.10.1. Расширение зоны действия Липецкой ТЭЦ-2 за счет перевода нагрузки котельных	20
7.10.1.1.Переключение части тепловых нагрузок потребителей котельной «Угловая» на ТЭЦ-2 в г. Липецке (строительство тепловой магистрали).....	20
7.10.2. обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	21
7.11. Сводные данные по мероприятиям на источниках тепловой энергии	22
7.12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	

7.13. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	34
7.14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	161
7.15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.....	161
7.16. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	162
7.17. Мероприятия, направленные на снижение уровня износа существующего теплогенерирующего оборудования.....	172

7. ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В настоящей Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» проекта схемы теплоснабжения городского округа г. Липецк рассмотрены предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружения источников тепловой энергии на основании выполненных балансовых расчетов тепловой мощности и теплоносителя.

7.1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ

Изменения предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы, заключаются в следующем:

- 1) Выведена из эксплуатации котельная «Тубдиспансер» АО «ЛГЭК». Данная котельная отражается в проекте только в части ретроспективных показателей.
- 2) Выведена из эксплуатации котельная «ул. Толстого д. 23 а» филиала ПАО «Квадра» -«Липецкая генерация». Данная котельная отражается в проекте только в части ретроспективных показателей.
- 3) Из перечня мероприятий исключено мероприятие по строительству новой котельной мкр. Романово. Мероприятие исключено в связи с тем, что территория перспективной застройки находится за границей территории городского округа.
- 4) Из перечня мероприятий исключены мероприятия, реализованные в течение 2020 года.

7.2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

Степень централизации системы теплоснабжения определяется удельной материальной характеристикой тепловой сети, чем выше плотность тепловой нагрузки, тем меньше удельная материальная характеристика тепловой сети.

Если принять во внимание, что сама материальная характеристика – это аналог затрат, а присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов, то чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения.

В каждой конкретной системе теплоснабжения значение удельной материальной характеристики будет различным как во времени, так и локально (учитывая неравномерность распределения тепловой нагрузки), а значит для определения расстояния от источника тепловой энергии до потребителя, при котором будет экономически эффективно осуществлять централизованное теплоснабжение, необходимы технико-экономические расчеты для каждой конкретной системы теплоснабжения. Впоследствии, такое расстояние было названо эффективным (оптимальным) радиусом теплоснабжения.

Попытка определить аналитическое выражение для оптимального, предельного и экономического радиуса передачи тепловой энергии впервые была сделана в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 г. В разделе этого документа под названием

«Технико-экономический расчет тепловых сетей» (автор методики Е. Я. Соколов) приведены основные аналитические соотношения и требования для определения оптимального радиуса действия тепловых сетей. Так было предписано при тепловом районировании крупных городов для определения числа и местоположения теплоэлектроцентралей и крупных котельных: «учитывать оптимальный радиус действия тепловых сетей, при котором удельные затраты на выработку и транспорт тепловой энергии от одной теплоэлектроцентрали являются минимальными». Оптимальный радиус теплоснабжения предлагалось определять из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»:

$$S=A+Z\rightarrow\min (\text{руб./Гкал/ч}),$$

где A – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z – удельная стоимость сооружения котельной (ТЭЦ), руб./Гкал/ч

Данное выражение дает понять, что вычисление эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о расширении, сокращении, трансформации, объединении зон действия, как инвестиционных проектов.

Для существующих зон действия источников теплоснабжения может быть вычислен только сложившийся радиус зоны действия источника тепловой энергии (мощности) или радиусы действия выводов тепловой мощности. Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия рассчитывать бессмысленно, так как зона действия уже сложилась и, естественно, установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска тепловой энергии. А присоединение новых потребителей в существующей зоне источника тепловой энергии (при условии существования резервов тепловой мощности и запасов пропускной способности трубопроводов) как минимум не приведет к увеличению совокупных затрат в системе теплоснабжения, а только улучшит существующую ситуацию.

Таким образом, централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки (от 4 этажей и выше).

Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в основном в индивидуальном малоэтажном жилом фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях на перспективу не планируется. На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилого фонда и малоэтажной застройки (1 - 3 этажей) при отсутствии выданных технических условий на его подключение к СЦТ на момент актуализации схемы теплоснабжения.

7.3. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Согласно распоряжению Правительства РФ от 15 октября 2015 г. № 2065-р генерирующими объектами Липецкой ТЭЦ-2, мощность которой поставляется в вынужденном режиме 2016-2019 гг., являются:

В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей:

ТГ-2 (80 МВт);

ТГ-4 (110 МВт).

В целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей:

ТГ-1 (135 МВт);

ТГ-3 (80 МВт).

Согласно распоряжению Правительства РФ от 29 июля 2016 г. № 1619-р генерирующими объектами Липецкой ТЭЦ-2, мощность которых поставляется в вынужденном режиме на 2020 г., являются:

В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей:

-

В целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей:

ТГ-1 (135 МВт);

ТГ-3 (80 МВт);

ТГ-5 (110 МВт).

В таблицах 7.1-7.6 представлены результаты проведенных конкурентных отборов мощности на 2016-2021 годы в отношении генерирующего оборудования ПАО Квадра.

Согласно представленным данным Липецкая ТЭЦ-2 дальнейшая работа в режиме вынужденной генерации не планируется:

по электроэнергии с 2020 года;

по тепловой энергии с 2021 года.

Согласно распоряжению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 3700-р генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме на 2021, на территории липецкой области отсутствуют.

Таблица 7. 1. Выписка из реестра итогов конкурентного отбора мощности. Период поставки мощности 2016 год

№ п/п	Наименование электростанции	Код ГТП	Код ГЕМ	Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности												
					Объем располагаемой мощности, МВт												Цена про- дажи мощно- сти по ито- гам КОМ, руб./МВт
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
	i	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Алексинская ТЭЦ	GTULENE7	MGTULENE7518901	Алексинская ТЭЦ ТГ-2	12	12	12	12	6	6	6	6	6	12	12	12	112624.42
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGO11	MGBELGO11552601	Белгородская ТЭЦ ГТУ-2				30	30	13.58	28.5	28.8	30	30	30	30	112624.42
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGTEC	MGBELGTEC539301	Белгородская ТЭЦ ГТУ-1				30	30	13.58	28.5	28.8	30	30	30	30	112624.42
1	Воронежская ТЭЦ-1	GVORNE13	MGVORNE13549001	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-4	30	30	30	27	24.5	24.5	24.5	24.5	24.5	27	30	30	112624.42
1	Воронежская ТЭЦ-2	GVORNEG2	MGVORNEG2513201	Воронежская ТЭЦ-2 ТГ-2	12	12	10.2	5.833	6.6	4.067	5.5	4.403	6	7.477	12	12	112624.42
1	ГТ ТЭЦ "Пуч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533001	ГТУ ТЭЦ "Пуч" ТГ-1				30	30	29.1	13.79	28.8	30	26.032	30	30	112624.42
1	ГТ ТЭЦ "Пуч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533002	ГТУ ТЭЦ "Пуч" ТГ-2				30	0	0	0	0	11	26.033	30	30	112624.42
1	Елецкая ТЭЦ	GLIPECK2	MGLIPECK2514801	Елецкая ТЭЦ ТГ 3, 4	3.1	2.3	2.1	0.1	0	0	0	0	2	5	5	5	112624.42
1	Курская ТЭЦ-1	GKURSKE2	MGKURSKE2514501	Курская ТЭЦ-1 ТГ 3-5	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	112624.42
1	Новомосковская ГРЭС	GTULENE5	MGTULENE5518701	Новомосковская ГРЭС ТГ 4,7	26	26	26	26	0	0	0	0	0	16	26	26	112624.42
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516801	Орловская ТЭЦ Блок 1 ТГ-5	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	112624.42
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516802	Орловская ТЭЦ Блок 2 ТГ-6	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	112624.42
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516803	Орловская ТЭЦ Блок 3 ТГ-7	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	112624.42
1	Смоленская ТЭЦ-2	GSMOLEN2	MGSMOLEN2517201	Смоленская ТЭЦ-2 ТГ 1-3	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	112624.42
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMBOV4	MGTAMBOV4553201	Тамбовская ТЭЦ ТГ-5				40	40	40	40	40	40	40	40	40	112624.42
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMBOV5	MGTAMBOV5553301	Тамбовская ТЭЦ ТГ-6				25	25	25	25	25	25	25	25	25	112624.42
Итого:					863.1	862.3	860.3	1035.933	972.1	935.827	951.79	966.303	984.5	1024.542	1050	1050	

Таблица 7. 2. Выписка из реестра итогов конкурентного отбора мощности. Период поставки мощности 2017 год

ЦЗ	Наименование электростанции	Код ГТП	Код ГЕМ	Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности													Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
					Объем располагаемой мощности, МВт													
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Алексинская ТЭЦ	GTULENE7	MGTULENE7518901	Алексинская ТЭЦ ТГ-2	12	12	12	12	6	6	6	6	6	12	12	12	113207.70	
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGO11	MGBELGO11552601	Белгородская ТЭЦ ГТУ-2	30	30	30	30	30	13.58	28.5	28.8	30	30	30	30	113207.70	
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGTEC	MGBELGTEC539301	Белгородская ТЭЦ ГТУ-1	30	30	30	30	30	13.58	28.5	28.8	30	30	30	30	113207.70	
1	Воронежская ТЭЦ-1	GVORNE13	MGVORNE13549001	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-4	30	30	30	27	24.5	24.5	24.5	24.5	24.5	27	30	30	113207.70	
1	Воронежская ТЭЦ-2	GVORNEG2	MGVORNEG2513201	Воронежская ТЭЦ-2 ТГ-2	12	12	10.2	5.833	6.6	4.067	5.5	4.403	6	7.477	12	12	113207.70	
1	ГТ ТЭЦ "Луч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533001	ГТУ ТЭЦ "Луч" ТГ-1	30	30	30	30	30	29.1	13.79	28.8	30	26.032	30	30	113207.70	
1	ГТ ТЭЦ "Луч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533002	ГТУ ТЭЦ "Луч" ТГ-2	30	30	30	30	0	0	0	0	11	26.033	30	30	113207.70	
1	Елецкая ТЭЦ	GLIPECK2	MGLIPECK2514801	Елецкая ТЭЦ ТГ 3, 4	3.1	2.3	2.1	0.1	0	0	0	0	2	5	5	5	113207.70	
1	Курская ТЭЦ-1	GKURSKE2	MGKURSKE2514501	Курская ТЭЦ-1 ТГ 3-5	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	113207.70	
1	Новомосковская ГРЭС	GTULENE5	MGTULENE5518701	Новомосковская ГРЭС ТГ 4,7	26	26	26	26	0	0	0	0	0	16	26	26	113207.70	
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516801	Орловская ТЭЦ Блок 1 ТГ-5	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	113207.70	
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516802	Орловская ТЭЦ Блок 2 ТГ-6	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	113207.70	
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516803	Орловская ТЭЦ Блок 3 ТГ-7	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	113207.70	
1	Смоленская ТЭЦ-2	GSMOLEN2	MGSMOLEN2517201	Смоленская ТЭЦ-2 ТГ 1-3	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	113207.70	
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMBOV4	MGTAMBOV4553201	Тамбовская ТЭЦ ТГ-5	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	113207.70	
Итого:					1023.1	1022.3	1020.3	1010.933	947.1	910.827	926.79	941.303	959.5	999.542	1025	1025		

Таблица 7. 3. Выписка из реестра итогов конкурентного отбора мощности. Период поставки мощности 2018 год

ЦЗ	Наименование электростанции	Код ГТП	Код ГЕМ	Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности												
					Объем располагаемой мощности, МВт												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Ок-тябрь	Ноябрь	Декабрь	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Алексинская ТЭЦ	GTULENE7	MGTULENE7518901	Алексинская ТЭЦ ТГ-2	12	12	12	12	6	6	6	6	6	12	12	12	110992.55
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGO11	MGBELGO11552601	Белгородская ТЭЦ ГТУ-2	30	30	30	30	30	13.58	28.5	28.8	30	30	30	30	110992.55
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGTEC	MGBELGTEC539301	Белгородская ТЭЦ ГТУ-1	30	30	30	30	30	13.58	28.5	28.8	30	30	30	30	110992.55
1	Воронежская ТЭЦ-1	GVORNE13	MGVORNE13549001	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-4	30	30	30	27	24.5	24.5	24.5	24.5	24.5	27	30	30	110992.55
1	Воронежская ТЭЦ-2	GVORNEG2	MGVORNEG2513201	Воронежская ТЭЦ-2 ТГ-2	12	12	10.2	5.833	6.6	4.067	5.5	4.403	6	7.477	12	12	110992.55
1	ГТ ТЭЦ "Луч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533001	ГТУ ТЭЦ "Луч" ТГ-1	30	30	30	30	0	0	0	0	11	26.033	30	30	110992.55
1	ГТ ТЭЦ "Луч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533002	ГТУ ТЭЦ "Луч" ТГ-2	30	30	30	30	30	29.1	13.79	28.8	30	26.032	30	30	110992.55
1	Елецкая ТЭЦ	GLIPECK2	MGLIPECK2514801	Елецкая ТЭЦ ТГ 3, 4	3.1	2.3	2.1	0.1	0	0	0	0	2	5	5	5	110992.55
1	Курская ТЭЦ-1	GKURSKE2	MKGKURSKE2514501	Курская ТЭЦ-1 ТГ 3-5	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	110992.55
1	Новомосковская ГРЭС	GTULENE5	MGTULENE5518701	Новомосковская ГРЭС ТГ 4-7	26	26	26	26	0	0	0	0	0	16	26	26	110992.55
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516801	Орловская ТЭЦ Блок 1 ТГ-5	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110992.55
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516802	Орловская ТЭЦ Блок 2 ТГ-6	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110992.55
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516803	Орловская ТЭЦ Блок 3 ТГ-7	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110992.55
1	Смоленская ТЭЦ-2	GSMOLEN2	MGSMOLEN2517201	Смоленская ТЭЦ-2 ТГ 1-3	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	110992.55
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMBOV4	MGTAMBOV4553201	Тамбовская ТЭЦ ТГ-5	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	110992.55
Итого:					973.1	972.3	970.3	960.933	897.1	860.827	876.79	891.303	909.5	949.542	975	975	

Таблица 7. 4. Выписка из реестра итогов конкурентного отбора мощности. Период поставки мощности 2019 год

ЦЗ	Наименование электростанции	Код ГТП	Код ГЕМ	Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности												
					Объем располагаемой мощности, МВт												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Ок-тябрь	Ноябрь	Декабрь	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Алексинская ТЭЦ	GTULENE7	MGTULENE7518901	Алексинская ТЭЦ ТГ-2	12	12	12	12	6	6	6	6	6	12	12	12	110451.22
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGO11	MGBELGO11552601	Белгородская ТЭЦ ГТУ-2	30	30	30	30	30	13.58	28.5	28.8	30	30	30	30	110451.22
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGTEC	MGBELGTEC539301	Белгородская ТЭЦ ГТУ-1	30	30	30	30	30	13.58	28.5	28.8	30	30	30	30	110451.22
1	Воронежская ТЭЦ-1	GVORNE13	MGVORNE13549001	Воронежская ТЭЦ-1 ТГ-4	30	30	30	27	24.5	24.5	24.5	24.5	24.5	27	30	30	110451.22
1	Воронежская ТЭЦ-2	GVORNEG2	MGVORNEG2513201	Воронежская ТЭЦ-2 ТГ-2	12	12	10.2	5.833	6.6	4.067	5.5	4.403	6	7.477	12	12	110451.22
1	ГТ ТЭЦ "Луч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533001	ГТУ ТЭЦ "Луч" ТГ-1	30	30	30	30	30	29.1	13.79	28.8	30	26.032	30	30	110451.22
1	ГТ ТЭЦ "Луч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533002	ГТУ ТЭЦ "Луч" ТГ-2	30	30	30	30	0	0	0	0	11	26.033	30	30	110451.22
1	Елецкая ТЭЦ	GLIPEC10	MGLIPEC10541101	Елецкая ТЭЦ ГТ1, ГТ 2, ТГ5			52	52	52	51	50.4	50.8	52	52	52	52	110451.22
1	Елецкая ТЭЦ	GLIPECK2	MGLIPECK2514801	Елецкая ТЭЦ ТГ 3, 4	3.1	2.3	2.1	0.1	0	0	0	0	2	5	5	5	110451.22
1	Курская ТЭЦ-1	GKURSKE2	MKGURSKE2514501	Курская ТЭЦ-1 ТГ 3-5	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	110451.22
1	Новомосковская ГРЭС	GTULENE5	MGTULENE5518701	Новомосковская ГРЭС ТГ 4, 7	26	26	26	26	0	0	0	0	0	16	26	26	110451.22
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516801	Орловская ТЭЦ Блок 1 ТГ-5	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110451.22
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516802	Орловская ТЭЦ Блок 2 ТГ-6	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110451.22
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516803	Орловская ТЭЦ Блок 3 ТГ-7	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110451.22
1	Смоленская ТЭЦ-2	GSMOLEN2	MGSMOLEN2517201	Смоленская ТЭЦ-2 ТГ 1-3	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	110451.22
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMBOV4	MGTAMBOV4553201	Тамбовская ТЭЦ ТГ-5	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	110451.22
Итого:					913.1	912.3	962.3	952.933	889.1	851.827	867.19	882.103	901.5	941.542	967	967	

Таблица 7. 5. Выписка из реестра итогов конкурентного отбора мощности. Период поставки мощности 2020 год

ЦЗ	Наименование электростанции	Код ГТП	Код ГЕМ	Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности												
					Объем располагаемой мощности, МВт												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Ок-тябрь	Ноябрь	Декабрь	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Воронежская ТЭЦ-2	GVORNEG2	MGVORNEG2513201	Воронежская ТЭЦ-2 ТГ-2	12	12	10.2	5.833	6.6	4.067	5.5	4.403	6	7.477	12	12	115199.69
1	Елецкая ТЭЦ	GLIPEC10	MGLIPEC10541101	Елецкая ТЭЦ ГТ1, ГТ 2, ТГ5	52	52	52	52	52	51	50.4	50.8	52	52	52	52	115199.69
1	Курская ТЭЦ-1	GKURSKE2	MGKURSKE2514501	Курская ТЭЦ-1 ТГ 3-5	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	115199.69
1	Липецкая ТЭЦ-2	GLIPECK1	MGLIPECK1514601	Липецкая ТЭЦ-2 ТГ-2	80	80	80	75.5	54.8	69.2	56.1	62	72.7	75.484	80	80	115199.69
1	Липецкая ТЭЦ-2	GLIPECK1	MGLIPECK1514701	Липецкая ТЭЦ-2 ТГ-4	110	110	110	110	102.2	95.9	92.5	107.5	110	110	110	110	115199.69
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516801	Орловская ТЭЦ Блок 1 ТГ-5	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	115199.69
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516802	Орловская ТЭЦ Блок 2 ТГ-6	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	115199.69
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGORELEN1516803	Орловская ТЭЦ Блок 3 ТГ-7	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	115199.69
1	Смоленская ТЭЦ-2	GSMOLEN2	MGSMOLEN2517201	Смоленская ТЭЦ-2 ТГ 1-3	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	115199.69
Итого:					984	984	982.2	973.333	945.6	950.167	934.5	954.703	970.7	974.961	984	984	

Таблица 7. 6. Выписка из реестра итогов конкурентного отбора мощности. Период поставки мощности 2021 год

ЦЗ	Наименование электростанции	Код ГТП	Код ГЕМ	Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности													Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
					Объем располагаемой мощности, МВт													
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGO11	MGBELGO11552601	Белгородская ТЭЦ ГТУ-2	30	30	30	30	30	29.1	28.5	28.8	30	30	30	30	134393.81	
1	Белгородская ТЭЦ	GBELGT EC	MGBELGTEC539301	Белгородская ТЭЦ ГТУ-1	30	30	30	30	30	29.1	28.5	28.8	30	30	30	30	134393.81	
1	Воронежская ТЭЦ-2	GVORN EG2	MGVORNEG2513201	Воронежская ТЭЦ-2 ТГ-2	12	12	10.2	5.833	6.6	4.067	5.5	4.403	6	7.477	12	12	134393.81	
1	Воронежская ТЭЦ-2	GVORN EG5	MGVORNEG5541401	Воронежская ТЭЦ-2 ТГ 3-5	115	115	115	115	115	115	111.903	111.916	115	115	115	115	134393.81	
1	ГТ ТЭЦ "Луч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533001	ГТУ ТЭЦ "Луч" ТГ-1	30	30	30	30	0.726	5.82	0	0.697	9.135	30	30	30	134393.81	
1	ГТ ТЭЦ "Луч"	GBELGOR5	MGBELGOR5533002	ГТУ ТЭЦ "Луч" ТГ-2	30	30	30	30	29.274	23.28	28.5	28.103	29.465	30	30	30	134393.81	
1	Елецкая ТЭЦ	GLIPEC10	MGLIPEC10541101	Елецкая ТЭЦ ГТ1,ГТ 2, ТГ5	52	52	52	52	52	51	50.4	50.8	52	52	52	52	134393.81	
1	Елецкая ТЭЦ	GLIPECK2	MGLIPECK2514801	Елецкая ТЭЦ ТГ 4	3.1	2.3	2.1	0.1	0	0	0	0	2	5	5	5	134393.81	
1	Калужская ТЭЦ-1	GKALUGE4	MGKALUGE4541201	КалужскаяТЭЦ-1 ТГ-4	29.8	27.324	27.324	27.324	27.324	27.324	27.324	27.324	27.324	27.324	29.8	29.8	134393.81	
1	Котельная Северо-западного района г. Курск	GKURSK11	MGKURSK11544901	Котельная СЗР г.Курск ПГУ 1ГТ	45.22	45.22	45.22	45.22	45.22	45.22	45.22	45.22	45.22	45.22	45.22	45.22	134393.81	
1	Котельная Северо-западного района г. Курск	GKURSK11	MGKURSK11547601	Котельная СЗР г.Курск ПГУ 2ГТ	45.62	45.62	45.62	45.62	45.62	45.62	45.62	45.62	45.62	45.62	45.62	45.62	134393.81	
1	Котельная Северо-западного района г. Курск	GKURSK11	MGKURSK11547701	Котельная СЗР г.Курск ПГУ 3ПТ	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	134393.81	
1	Курская ТЭЦ-1	GKURSK E2	MGKURSKE2514501	Курская ТЭЦ-1 ТГ 3-5	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	134393.81	
1	Липецкая ТЭЦ-2	GLIPEC15	MGLIPEC15552101	Липецкая ТЭЦ-2 ТГ-1	135	135	135	117.5	133.49	133.49	133.49	133.49	133.49	118.96	135	135	134393.81	
1	Липецкая ТЭЦ-2	GLIPEC16	MGLIPEC16552201	Липецкая ТЭЦ-2 ТГ-3	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	134393.81	
1	Липецкая ТЭЦ-2	GLIPEC17	MGLIPEC17552301	Липецкая ТЭЦ-2 ТГ-5	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	134393.81	
1	Липецкая ТЭЦ-2	GLIPECK1	MGLIPECK1514601	Липецкая ТЭЦ-2 ТГ-2	80	80	80	75.5	78.881	78.881	78.881	78.881	78.881	75.484	80	80	134393.81	
1	Липецкая ТЭЦ-2	GLIPECK1	MGLIPECK1514701	Липецкая ТЭЦ-2 ТГ-4	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	134393.81	
1	Орловская ТЭЦ	GORELEN1	MGOELEN1516801	Орловская ТЭЦ Блок 1 ТГ-5	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	134393.81	

ЦЗ	Наименование электростанции	Код ГТП	Код ГЕМ	Наименование ГЕМ	Данные об объеме и ценовых параметрах мощности, включенной в Реестр итогов конкурентного отбора мощности												
					Объем располагаемой мощности, МВт												Цена продажи мощности по итогам КОМ, руб./МВт
					Ян-варь	Фев-раль	Март	Ап-рель	Май	Июнь	Июль	Ав-густ	Сен-тябрь	Ок-тябрь	Но-ябрь	Де-кабрь	
1	Орловская ТЭЦ	GORELE N1	MGOELEN15 16802	Орловская ТЭЦ Блок 2 ТГ-6	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	134393.81
1	Орловская ТЭЦ	GORELE N1	MGOELEN15 16803	Орловская ТЭЦ Блок 3 ТГ-7	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	134393.81
1	Смоленская ТЭЦ-2	GSMOLE N2	MGSMOLEN25 17201	Смоленская ТЭЦ-2 ТГ 1-3	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	134393.81
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMB OV1	MGTAMBOV15 57401	Тамбовская ТЭЦ ТГ-7	60	60	60	53.5	42.4	31.8	32.3	30	43	53.4	60	60	134393.81
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMB OV1	MGTAMBOV15 17401	Тамбовская ТЭЦ ТГ-8	110	110	110	96.6	75.5	76.7	75.2	74.5	77.3	96.6	110	110	134393.81
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMB OV4	MGTAMBOV45 53201	Тамбовская ТЭЦ ТГ-5	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	134393.81
1	Тамбовская ТЭЦ	GTAMB OV5	MGTAMBOV55 53301	Тамбовская ТЭЦ ТГ-6	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	134393.81
Итого:					1928.64	1925.364	1923.364	1875.097	1832.935	1817.302	1812.238	1809.454	1845.335	1882.992	1930.54	1930.54	

7.4. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД), В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Предпосылки для снижения надежности и качества теплоснабжения от источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Липецкой ТЭЦ-2 отсутствуют. Согласно результатам проведенных конкурентных отборов мощности на 2016-2021 годы в отношении генерирующего оборудования ПАО Квадра, дальнейшая работа в режиме вынужденной генерации Липецкой ТЭЦ-2 не планируется:

- по электроэнергии с 2020 года;
- по тепловой энергии с 2021 года.

7.5.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в городском округе г. Липецк при текущей актуализации схемы теплоснабжения не предусматривается.

В целях повышения эффективности эксплуатации котельных, сокращения фонда оплаты труда персонала АО «ЛГЭК», сокращения тепловых потерь в тепловых сетях предлагается строительство 6 новых модульных котельных взамен существующих, у которых нормативный срок службы основного оборудования полностью исчерпан. Для обеспечения новых жилых и общественных зданий тепловой энергии в расчетном элементе территориального деления 48:20:0028409 предлагается строительство 2-х новых котельных.

Состав мероприятий по строительству новых котельных в зоне АО «ЛГЭК» представлен в таблице 7.7.

Таблица 7. 7. Мероприятия по строительству новых котельных в зоне АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование котельной	Наименование объекта	Год реализации мероприятия
1	Центролит	Строительство БМК на площадке ЦТП "Детская. 15а". Ликвидация существующей теплотрассы на поселок. Перевод юридических лиц-потребителей тепловой энергии котельной Центролит на индивидуальное теплоснабжение.	2025
2	поселок Дачный	Строительство БМК на месте ЦТП №2, перевод 1 жилого дома на индивидуальное отопление.	2025
3	Ул. Механизаторов 21	Строительство БМК взамен существующей, подвальной котельной.	2022
4	Школа-интернат №2	Строительство БМК «Стратегия» взамен существующей котельной	2021
5	Улица Ковалева, 107д	Строительство БМК взамен существующей котельной	2021
6	«Свободный сокол»	Строительство новой котельной взамен существующих 3-х котельных в зоне завода «Свободный сокол»	2024
7	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028409 №1 установленной мощностью 9,5 МВт, номер источника по порядку №40	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2021
8	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028409 №2 установленной мощностью 35 МВт, номер источника по порядку №41	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2024

Для обеспечения новых перспективных потребителей необходимо строительство новых котельных, собственники которых не определены (таблица 7.8.).

Таблица 7. 8. Мероприятия по строительству блочно-модульных котельных в зоне деятельности прочих организаций, для которых ЕТО не определены

№ п/п	Наименование котельной	Наименование объекта	Год реализации мероприятия
1	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028504 установленной мощностью 3 МВт, № источника по порядку - №42	2022
2	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0210601 установленной мощностью 20 МВт, № источника по порядку - №43	2023
3	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0010501 установленной мощностью 18 МВт, № источника по порядку - №44	2031
4	Новая котельная в РЭТД РЭТД 48:20:0210701	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0210701 установленной мощностью 16 МВт, № источника по порядку - №45	2031
5	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0020613 установленной мощностью 6 МВт, № источника по порядку - №46	2031

7.6.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

7.6.1. ИСТОЧНИК КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ТЭЦ-2)

В 2023 году предусматривается монтаж пиковой бойлерной установки ПСВ-500-14-23 на Липецкой ТЭЦ-2 взамен существующей.

В перспективе на Липецкой ТЭЦ-2 следует рассмотреть возможность вывода из эксплуатации турбоагрегата ТГ 1 в связи с малой его загрузкой, что позволит снизить плату за поддержание мощности.

7.6.2. АО ЛГЭК

7.6.2.1. РЕКОНСТРУКЦИЯ, АВТОМАТИЗАЦИЯ, ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИЯ КОТЕЛЬНЫХ

В целях повышения эффективности эксплуатации котельных и сокращения фонда оплаты труда персонала АО «ЛГЭК» предлагается работа по диспетчеризации котельных и переводу их на автоматическое управление.

Состав котельных предлагаемых для проведения реконструкции, автоматизации, диспетчеризации представлен в таблице 7.9.

Таблица 7. 9. Реконструкция, автоматизация, диспетчеризация котельных АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации мероприятия
1.	Модернизация котельной "Баумана" с переводом на автоматический режим работы	2021
2.	Замена котлов КВЖ-2-115Г (инв. № 400247, 400248, 400258, 14100719А) на котельной "Электроаппарат"	2021
3.	Вывод из эксплуатации котельной «Акушерский корпус»	2022
4.	Реконструкция установки химически очищенной воды (реконструкция осветлителя) ВПУ "Свободный сокол" (инв. № 14101009)	2021
5	Замена насосной группы в котельной «Электроаппарат»	2022
6	Замена котлов в котельной "Школа №34"	2030
7	Автоматизация и диспетчеризация котельной "Подгорное"	2023

7.7.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, С ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Мероприятий по реконструкции котельных для выработки электрической энергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не предполагается.

7.8.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

По приоритетному варианту перспективного развития схемы теплоснабжения предлагается:

1. Объединение зон деятельности ТЭЦ-2 с зонами деятельности котельных ул. Толстого 23а в 2020 г., ул. Октябрьская 53 в 2021 г., части нагрузки котельной ул. Угловая в 2029 г. в размере 12,796 Гкал/ч.
2. Объединение зон действия котельных ПАО «Квадра» включает в себя: перевод тепловой нагрузки котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК» в 2022 году, котельной «ул. Семашко» и оставшейся части нагрузки котельной «Угловая» в размере 16,919 Гкал/ч с последующим их выводом из эксплуатации на тепловые сети котельной «Привокзальная» ПАО «Квадра» в 2029 г.
3. Увеличение установленной тепловой мощности котельной «Привокзальная» до 230 Гкал/час.
4. Строительство новой котельной в центре нагрузок установленной мощностью 46,52 МВт в составе 4-х котлов и вывод из эксплуатации 3-х котельных: «Завод «Свободный сокол», «13 квартал» и «МСЧ «Свободный сокол».
5. Строительство 6 новых котельных АО «ЛГЭК» взамен существующих и 2-х новых котельных в районе новой многоэтажной жилой застройки (таблица 7.7).
6. Строительство 5-ти новых котельных для обеспечения тепловой энергией новых объектов капитального строительства (таблица 7.8).
7. Реконструкция существующих источников АО «ЛГЭК» (таблица 7.9).

Необходимость строительства новых источников, взамен существующих, связана с износом основного оборудования котельных и неэффективностью его работы.

7.9.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Мероприятий по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предполагается.

7.10.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.10.1.РАСШИРЕНИЕ ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ЛИПЕЦКОЙ ТЭЦ-2 ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА НАГРУЗКИ КОТЕЛЬНЫХ

7.10.1.1.ПЕРЕКЛЮЧЕНИЕ ЧАСТИ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КОТЕЛЬНОЙ «УГЛОВАЯ» НА ТЭЦ-2 В Г. ЛИПЕЦКЕ (СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВОЙ МАГИСТРАЛИ)

Для увеличения доли комбинированной выработки тепловой и электрической энергии от Липецкой ТЭЦ-2 запланировано мероприятие по переводу части нагрузки котельной «Угловая» и котельной «Октябрьская» (ПАО «Квадра») на тепловые сети от Липецкой ТЭЦ-2 (ПАО «Квадра»).

Мероприятия по переводу тепловой нагрузки:

- строительство соединительного участка тепловой сети;
- проведение наладки гидравлического режима системы теплоснабжения для обеспечения расчетного расхода теплоносителя в сети;

Завершение мероприятий по переводу тепловой нагрузки запланировано в 2029 году.

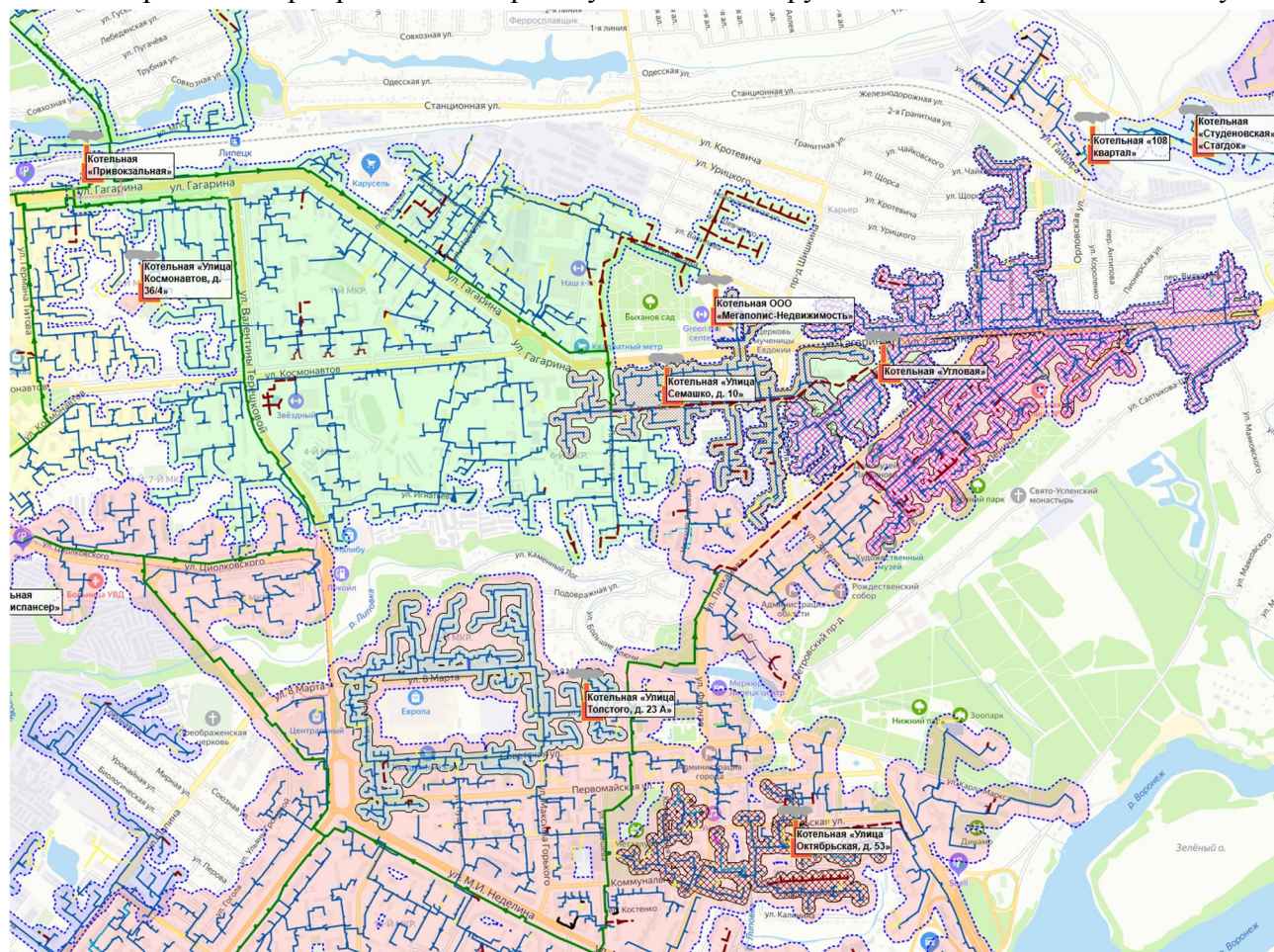


Рисунок 7.1. Перевод части тепловой нагрузки котельной «Угловая» на тепловые сети от ТЭЦ-2, переключение нагрузок котельных «Октябрьская» и «Толстого 23 а»

7.10.2.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В целях сокращения издержек эксплуатации неэффективных источников тепловой энергии запланирована ликвидация котельных.

Состав мероприятий по ликвидации котельных представлен в таблице 7.10.

Таблица 7. 10. Состав котельных предлагаемых к ликвидации

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации мероприятия
1.	Котельная ул. Октябрьская 53 (перевод в режим работы насосной)	2021
2.	Котельная ул. Семашко (перевод в режим работы насосной)	2029
3.	Котельная «Угловая» (перевод в режим работы насосной)	2029
4.	Котельная ул. Космонавтов д.36/4	2022
5.	Котельная «Акушерский корпус»	2022
6.	Котельная завод «Свободный Сокол»	2025
7.	Котельная МСЧ «Свободный Сокол»	2025
8.	Котельная «13 квартал»	2025
9.	Котельная «Центролит»	2026
10.	Котельная «Поселок Дачный»	2026
11.	Котельная «Механизаторов»	2022
12.	Котельная ул. Ковалева 107 Д	2022
13.	Котельная «Школа интернат №2»	2022

7.11.Сводные данные по мероприятиям на источниках тепловой энергии

В таблице 7.11 представлены сводные мероприятия по источникам тепловой энергии источников централизованного теплоснабжения г. Липецка.

Таблица 7. 11. Сводные мероприятия по источникам тепловой энергии

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.1.1.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028409 №1 установленной мощностью 9,5 МВт , номер источника по порядку №40	ПИР и ПСД	1 200,0														
		Оборудование	6 600,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	4 200,0														
		Всего капитальные затраты	12 000,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	12 000,0														
1.1.2.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028409 №2 установленной мощностью 35 МВт, номер источника по порядку №41	ПИР и ПСД			11 893,8												
		Оборудование			65 416,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы				41 628,4											
		Всего капитальные затраты			77 309,8	41 628,4											
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта			77 309,8	41 628,4											
1.1.3.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028504 установленной мощностью 3 МВт, № источника по порядку - №42	ПИР и ПСД	2 434,2														
		Оборудование	13 387,8														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		8 519,5													
		Всего капитальные затраты	15 822,0	8 519,5													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	15 822,0	8 519,5													
1.1.4.	Строительство новой котельной в РЭТД в РЭТД 48:20:0210601 установленной мощностью 20 МВт, № источника по порядку - №43	ПИР и ПСД		6 793,5													
		Оборудование		37 364,5													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			23 777,4												
		Всего капитальные затраты		44 158,0	23 777,4												
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		44 158,0	23 777,4												
1.1.5.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0010501 установленной мощностью 18 МВт, № источника по порядку - №44	ПИР и ПСД										6 114,2					
		Оборудование										33 628,0					
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы											21 399,7				
		Всего капитальные затраты										39 742,2	21 399,7				
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта										39 742,2	21 399,7				

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.6.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0210701 установленной мощностью 16 МВт, № источника по порядку - №45	ПИР и ПСД										5 434,8					
		Оборудование										29 891,6					
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы											19 021,9				
		Всего капитальные затраты										35 326,4	19 021,9				
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта										35 326,4	19 021,9				
1.1.7.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0020613 установленной мощностью 6 МВт, № источника по порядку - №46	ПИР и ПСД										2 904,0					
		Оборудование										15 972,0					
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы											10 164,0				
		Всего капитальные затраты										18 876,0	10 164,0				
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта										18 876,0	10 164,0				
	Всего		27 822,0	52 677,6	101 087,2	41 628,4						93 944,6	50 585,6				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1.	Центролит. Строительство БМК ул. Детская, на площадке ЦТП "Детская. 15а" (Демонтаж котельной, демонтаж тепловой сети до поселка)	ПИР и ПСД				10 150,0											
		Оборудование				94 250,0											
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы					40 600,0										
		Всего капитальные затраты				104 400,0	40 600,0										
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта				104 400,0	40 600,0										
2.2.	Поселок Дачный. Строительство новой БМК пос. Дачный на месте ЦТП №2.	ПИР и ПСД				9 940,0											
		Оборудование				92 300,0											
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы					39 760,0										
		Всего капитальные затраты				102 240,0	39 760,0										
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта				102 240,0	39 760,0										
2.3.	Строительство новой БМК мощностью 1,5 МВт взамен существующей подвальной котельной ул. Механизаторов 21	ПИР и ПСД	415,4														
		Оборудование	3 857,7														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		21 789,5													
		Всего капитальные затраты	4 273,1	21 789,5													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.4.	Строительство новой БМК "ул. Ковалева 107Д" мощностью 6,2 МВт взамен существующей котельной	Всего стоимость проекта	4 273,1	21 789,5													
		ПИР и ПСД	2 176,3														
		Оборудование	20 208,5														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	8 705,2														
		Всего капитальные затраты	31 090,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	31 090,0														
2.5.	Ввод в эксплуатацию новой котельной "Стратегия": (взамен Котельной «Школа-интернат № 2»)	ПИР и ПСД	2 500,0														
		Оборудование	13 750,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	8 750,0														
		Всего капитальные затраты	25 000,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	25 000,0														
2.6.	Строительство новой котельной "Свободный сокол" установленной мощностью 46,52 МВт (в составе 4-х котлов)	ПИР и ПСД			10 521,7												
		Оборудование			57 869,4												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы				36 826,0											
		Всего капитальные затраты			68 391,1	36 826,0											
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта			68 391,1	36 826,0											
	Всего		60 363,1	21 789,5	68 391,1	243 466,0	80 360,0										
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Реконструкция подкрановых путей склада извести (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД	178,9														
		Оборудование	2 325,4														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		1 073,3													
		Всего капитальные затраты	2 504,3	1 073,3													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
3.2.2	Реконструкция узла нейтрализации регенеративных вод схемы обессоливания (ЛТЭЦ-2)	Всего стоимость проекта	2 504,3	1 073,3													
		ПИР и ПСД	475,0														
		Оборудование	6 175,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		2 850,0													
		Всего капитальные затраты	6 650,0	2 850,0													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего стоимость проекта	6 650,0	2 850,0													
3.2.3	Организация схемы отгрузки топлива железнодорожным и автомобильным транспортом (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД															
		Оборудование	2 382,8														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	1 474,2														
		Всего капитальные затраты	3 857,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	3 857,0														
3.2.4	Реконструкция шламонакопителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	ПИР и ПСД			50,0												
		Оборудование			650,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			300,0												
		Всего капитальные затраты			1 000,0												
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта			1 000,0												
3.2.5	Техническое перевооружение АСУ ТП ТГ ст.№ 1 ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД		527,5													
		Оборудование		1 272,5	5 585,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			3 165,0												
		Всего капитальные затраты		1 800,0	8 750,0												
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		1 800,0	8 750,0												
3.2.6	Техническое перевооружение узла учета питьевой воды на Юго-Западной котельной. (ЛТС)	ПИР и ПСД	7,5														
		Оборудование	97,9														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	45,2														
		Всего капитальные затраты	150,6														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	150,6														
3.2.7	Техническое перевооружение котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	ПИР и ПСД	2 344,2														
		Оборудование	30 474,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	14 064,9														
		Всего капитальные затраты	46 883,1														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	46 883,1														
3.2.8	Реконструкция схем релейной защиты ячеек 1РУ-6кВ	ПИР и ПСД	15,0														
		Оборудование	195,0														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2РУ-6кВ ЮЗК (42 шт) с применением микропроцессорных устройств. (ЛТС)	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	90,0														
		Всего капитальные затраты	300,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	300,0														
3.2.9	Техническое перевооружение Северо-Западной котельной с установкой кран – балки (ЛТС)	ПИР и ПСД	105,9														
		Оборудование	1 376,7														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	635,4														
		Всего капитальные затраты	2 118,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	2 118,0														
3.2.10	Техпереворужение Привокзальной котельной с увеличением установленной мощности до 230 Гкал/ч (замена 4-х котлов ЛТС)	ПИР и ПСД		8 500,0													
		Оборудование			35 000,0		25 000,0				25 000,0	25 000,0					
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			15 000,0		10 000,0				10 000,0	10 000,0					
		Всего капитальные затраты		8 500,0	50 000,0		35 000,0				35 000,0	35 000,0					
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		8 500,0	50 000,0		35 000,0				35 000,0	35 000,0					
3.2.11	Техпереворужение Привокзальной котельной с заменой трубопровода сетевой воды на всасе сетевых насосов с увеличением диаметра до Ø530x8 (ЛТС)	ПИР и ПСД	400,0														
		Оборудование		2 120,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		1 080,0													
		Всего капитальные затраты	400,0	3 200,0													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	400,0	3 200,0													
3.2.12	Техпереворужение Привокзальной котельной с заменой трубопровода подпиточной воды на всасе подпиточных насосов с уменьшением диаметра до Ø325x6 (ЛТС)	ПИР и ПСД															
		Оборудование	170,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	201,0														
		Всего капитальные затраты	371,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	371,0														
3.2.13	Оборудование критических элементов станции системами охранного телевидения и СКУД ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД	40,0														
		Оборудование	110,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	180,0														
		Всего капитальные затраты	330,0														
		Непредвиденные расходы															

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		НДС															
		Всего стоимость проекта	330,0														
3.2.14	Техпереворужение котельной Семашко с заменой группы сетевых насосов (ЛТС)	ПИР и ПСД															
		Оборудование		5 590,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		2 410,0													
		Всего капитальные затраты		8 000,0													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		8 000,0													
3.2.15	Реконструкция ПСГ-2 паровой турбины ПТ-80/100 ст.№2 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД		600,0													
		Оборудование		7 800,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		3 600,0													
		Всего капитальные затраты		12 000,0													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		12 000,0													
3.2.16	Реконструкция градирен № 1,2,3 ПП ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД	3 200,0														
		Оборудование			27 040,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			12 960,0												
		Всего капитальные затраты	3 200,0		40 000,0												
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	3 200,0		40 000,0												
3.2.17	Техническое перевооружение СН II подъема с установкой ЧРП ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД	125,0														
		Оборудование	1 625,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	750,0														
		Всего капитальные затраты	2 500,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	2 500,0														
3.2.18	Реконструкция систем контроля вибрации и мех.величин ТГ ст.№ 1-5 ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД	185,1														
		Оборудование	2 406,4														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	1 110,6														
		Всего капитальные затраты	3 702,1														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	3 702,1														
3.2.19		ПИР и ПСД		1 194,2													

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Реконструкция схемы подогрева мазута (ЛТЭЦ-2)	Оборудование		9 000,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		4 805,8													
		Всего капитальные затраты		15 000,0													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		15 000,0													
3.2.20	Приведение мазутного хозяйства ПП ЛТЭЦ-2 в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»	ПИР и ПСД															
		Оборудование	2 107,3														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	342,7														
		Всего капитальные затраты	2 450,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	2 450,0														
3.2.28	Мероприятия по приведению рабочих мест персонала в помещениях щитов управления на ПП филиала, в соответствии с приказом от 07.08.2020 №252	ПИР и ПСД	77,5														
		Оборудование	472,5	550,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		450,0													
		Всего капитальные затраты	550,0	1 000,0													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	550,0	1 000,0													
3.2.32	Приведение мазутного хозяйства Юго-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (ЛТС)	ПИР и ПСД	1 697,4														
		Оборудование	22 065,6														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	10 184,1														
		Всего капитальные затраты	33 947,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	33 947,0														
3.2.34	Приведение мазутного хозяйства Северо-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»(ЛТС)	ПИР и ПСД			689,5												
		Оборудование			8 962,9												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			4 136,7												
		Всего капитальные затраты			13 789,0												
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта			13 789,0												
3.2.35	Установка бойлера сетевой воды типа ПСВ 500 тепловой мощностью 60 Гкал/ч на ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД				790,0											
		Оборудование				10 270,0											
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы				4 740,0											
		Всего капитальные затраты				15 800,0											

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта				15 800,0											
3.2.36	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ЮЗК	ПИР и ПСД		210,0													
		Оборудование		990,0	1 800,0												
		Строительно-монтажные и пусконала- дочные работы			1 200,0												
		Всего капитальные затраты		1 200,0	3 000,0												
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		1 200,0	3 000,0												
3.2.37	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СЗК	ПИР и ПСД		207,5													
		Оборудование		942,5	1 800,0												
		Строительно-монтажные и пусконала- дочные работы			1 200,0												
		Всего капитальные затраты		1 150,0	3 000,0												
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		1 150,0	3 000,0												
3.2.39	Приобретение оборудования и приборов для ремонтов и обслуживания ТС (ЛТС)	ПИР и ПСД															
		Оборудование	341,9														
		Строительно-монтажные и пусконала- дочные работы															
		Всего капитальные затраты	341,9														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	341,9														
3.2.42	Приобретение автотранс- порта и спецтехники (АТС)	ПИР и ПСД		995,8													
		Оборудование		15 932,0													
		Строительно-монтажные и пусконала- дочные работы		2 987,3													
		Всего капитальные затраты		19 915,0													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		19 915,0													
3.2.43	Техпереворужение тяго-ду- тлевой системы котлов КВГМ-100 №4, 5, 6 Северо- Западной котельной (ЛТС)	ПИР и ПСД															
		Оборудование	450,0														
		Строительно-монтажные и пусконала- дочные работы	150,0														
		Всего капитальные затраты	600,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	600,0														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего			110 855,0	75 688,3	119 539,0	15 800,0	35 000,0				35 000,0	35 000,0					
	Мероприятия АО "ЛГЭК"																
4.1.	Модернизация котельной "Баумана" с переводом на автоматический режим работы	ПИР и ПСД	482,5														
		Оборудование	2 850,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	1 673,8														
		Всего капитальные затраты	5 006,3														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	5 006,3														
4.2.	Замена котлов КВЖ-2-115Г (инв. № 400247, 400248, 400258, 14100719А) на котельной "Электроаппарат"	ПИР и ПСД															
		Оборудование	11 426,5														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	2 500,0														
		Всего капитальные затраты	13 926,5														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	13 926,5														
4.3.	Реконструкция установки химически очищенной воды (реконструкция осветлителя) ВПУ "Свободный сокол" (инв. № 14101009)	ПИР и ПСД	125,0														
		Оборудование	1 625,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	750,0														
		Всего капитальные затраты	2 500,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	2 500,0														
4.14.	Проект по ликвидации котельной "Акушерский корпус"	ПИР и ПСД	12,0														
		Оборудование	156,0														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	72,0														
		Всего капитальные затраты	240,0														
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	240,0														
4.18.	Замена насосной группы котельной "Электроаппарат"	ПИР и ПСД	34,1														
		Оборудование	545,6														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		102,3													
		Всего капитальные затраты	579,7	102,3													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта	579,7	102,3													
4.19.		ПИР и ПСД									44,1						

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2020 г., тыс. руб. (без НДС)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Замена котлов в котельной "Школа №34"	Оборудование									572,7						
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы										264,3					
		Всего капитальные затраты									616,8	264,3					
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта									616,8	264,3					
4.20.	Автоматизация и диспетчеризация котельной "Подгорное"	ПИР и ПСД			500,8												
		Оборудование			6 510,1												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			3 004,6												
		Всего капитальные затраты			10 015,5												
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта			10 015,5												
	Всего		22 252,5	102,3	10 015,5						616,8	264,3					
5	Увеличение мощности котельной ООО "ЭнергоКонсалт" до 8,6 Гкал/ч	ПИР и ПСД		87,5													
		Оборудование		1 137,5													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		525,0													
		Всего капитальные затраты		1 750,0													
		Непредвиденные расходы															
		НДС															
		Всего стоимость проекта		1 750,0													
	Всего			1 750,0													
ИТОГО			221 292,6	152007,6	299 032,8	300 894,3	115 360,0				35 616,8	129 209,0	50585,6				

7.12.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛО-ЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

Обоснованием организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями в г. Липецк является решение, заложенное в Генеральный план развития городского округа г. Липецк.

Генеральным планом развития г. Липецк до 2035 года предусматривается обеспечение теплоснабжением зон малоэтажной застройки от индивидуальных источников теплоснабжения. Для обеспечения теплоснабжения перспективных объектов социального и культурно-бытового назначения, а также многоквартирных домов в удаленных зонах индивидуальной жилой застройки схемой теплоснабжения предлагается строительство локальных модульных котельных на площадках индивидуального строительства.

Зоны малоэтажной застройки (желтый цвет) представлены на рисунке 7.2.

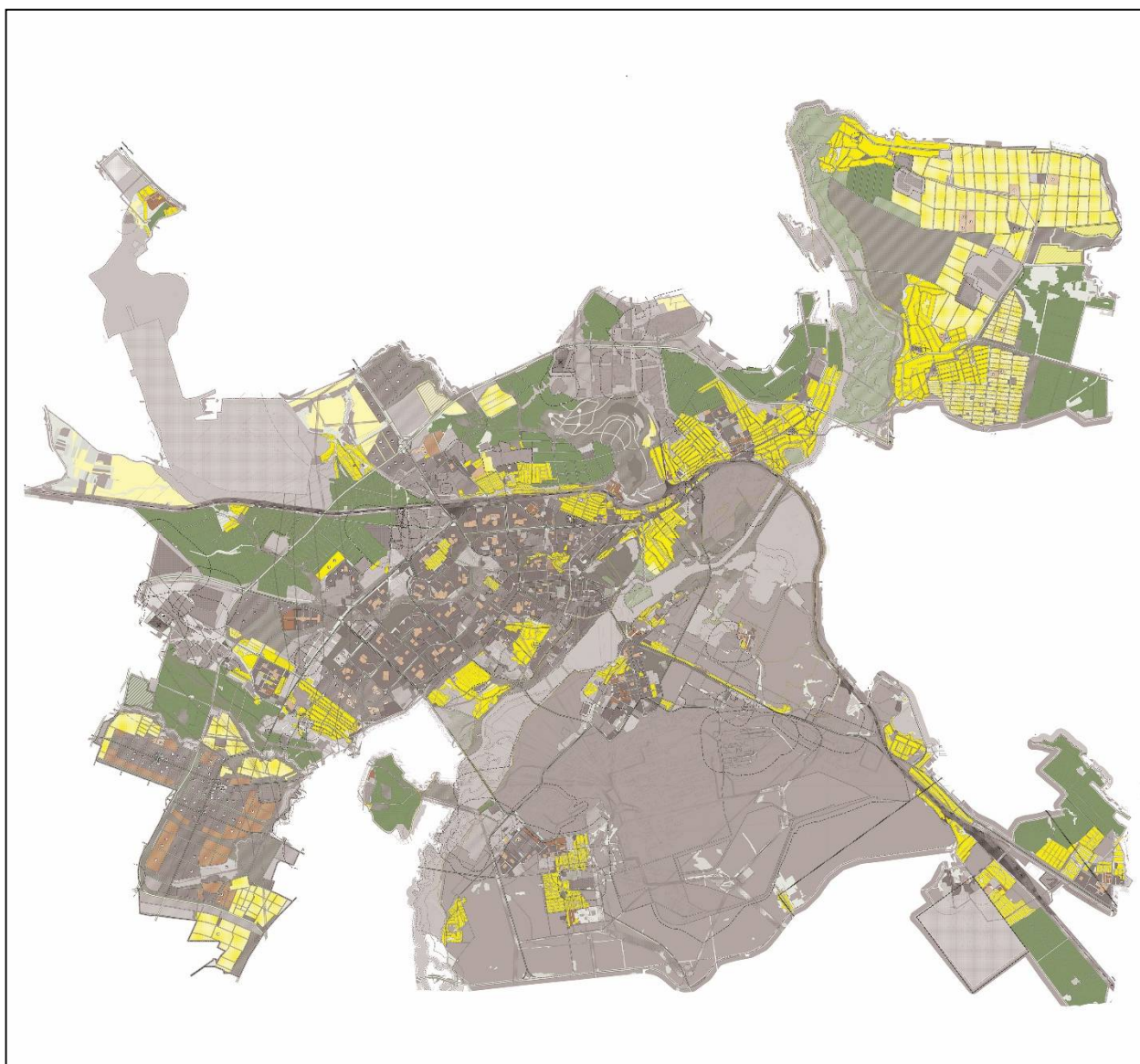


Рисунок 7.2. Зоны малоэтажной застройки (желтый цвет)

7.13.ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Перспективные балансы тепловой мощности по приоритетному варианту развития схемы теплоснабжения представлены в таблицах 7.12, 7.13.

Таблица 7. 12. Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» г. Липецк, Гкал/ч

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
отборы паровых турбин, в том числе:	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
производственных отборов	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0
теплофикационных отборов	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
РОУ	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	0,0	0,0	0,0
ПВК	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	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	19,0	19,0	19,0	19,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	91,6	86,9	86,7	93,1	113,0	116,6	118,6	118,4	117,7	118,5	118,9	120,5	120,5	124,5	124,6	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4
1 (ГОРОД)	49,7	47,2	47,1	50,6	61,4	64,5	66,2	66,1	65,7	66,1	66,3	67,2	67,2	71,0	71,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
2 (ЛГЗ)	14,2	13,5	13,4	14,4	17,5	17,7	17,8	17,7	17,6	17,8	17,8	18,1	18,1	18,1	18,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
3 (МАТЫРСКИЙ)	13,9	13,2	13,2	14,1	17,1	17,3	17,4	17,4	17,3	17,4	17,4	17,7	17,7	17,8	17,8	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
4 (НЛМК)	13,8	13,1	13,0	14,0	17,0	17,2	17,3	17,2	17,1	17,2	17,3	17,5	17,5	17,6	17,6	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Потери в паропроводах	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	457,7	451,3	480,2	500,5	494,8	519,8	534,6	534,8	534,0	535,4	538,6	539,3	540,3	541,9	543,0	545,5	545,9	546,3	546,7	547,1

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	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	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	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	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	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	0,0	0,0	0,0
1 (ГОРОД)	248,5	245,1	260,8	271,8	261,5	284,7	298,8	299,2	299,6	300,0	300,4	300,8	301,2	301,6	302,0	302,4	302,8	303,2	303,6	304,0
отопление и вентиляция	219,5	216,0	231,7	242,7	231,8	248,6	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3	262,3
горячее водоснабжение	29,1	29,1	29,1	29,1	29,7	36,1	36,5	36,9	37,3	37,7	38,1	38,5	38,9	39,3	39,7	40,1	40,5	40,9	41,3	41,7
2 (ЛТЗ)	70,9	69,9	74,4	77,5	79,1	79,7	79,9	79,9	79,4	79,8	80,7	80,8	81,0	81,4	81,7	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4
отопление и вентиляция	62,6	61,6	66,1	69,2	70,6	71,2	71,4	71,3	70,9	71,2	72,1	72,2	72,3	72,7	72,9	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
горячее водоснабжение	8,3	8,3	8,3	8,3	8,5	8,5	8,6	8,5	8,5	8,5	8,6	8,6	8,7	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
3 (МАТЫРСКИЙ)	69,4	68,5	72,8	75,9	77,4	78,0	78,3	78,2	77,8	78,1	79,1	79,2	79,3	79,7	80,0	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7
отопление и вентиляция	61,3	60,3	64,7	67,8	69,2	69,7	69,9	69,8	69,5	69,8	70,6	70,7	70,9	71,2	71,4	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
горячее водоснабжение	8,1	8,1	8,1	8,1	8,3	8,4	8,4	8,4	8,3	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
4 (НЛМК)	68,8	67,9	72,2	75,3	76,8	77,4	77,6	77,5	77,1	77,5	78,4	78,5	78,7	79,1	79,3	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
отопление и вентиляция	60,8	59,8	64,2	67,2	68,6	69,1	69,3	69,2	68,9	69,2	70,0	70,1	70,2	70,6	70,8	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4
горячее водоснабжение	8,1	8,1	8,1	8,1	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	411,7	446,2	402,3	372,4	361,9	382,5	392,6	391,5	388,1	391,9	394,2	402,9	402,9	430,2	430,5	440,3	440,3	440,3	440,3	440,3
1 (ГОРОД)	223,6	242,3	218,5	202,2	196,5	214,4	223,0	222,5	220,6	222,7	223,9	228,6	228,6	255,1	255,2	260,5	260,5	260,5	260,5	260,5
отопление и вентиляция	195,1	211,0	191,9	178,7	172,9	190,4	198,8	198,3	196,7	198,5	199,6	203,7	203,7	229,7	229,8	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5
горячее водоснабжение	28,5	31,3	26,5	23,6	23,6	24,0	24,2	24,2	24,0	24,2	24,4	24,9	24,9	25,4	25,4	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
2 (ЛТЗ)	63,8	69,1	62,3	57,7	56,1	57,0	57,5	57,3	56,8	57,4	57,7	59,1	59,1	59,4	59,4	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
отопление и вентиляция	55,6	60,2	54,7	51,0	49,3	50,1	50,6	50,4	49,9	50,5	50,8	52,0	52,0	52,2	52,3	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
горячее водоснабжение	8,1	8,9	7,6	6,7	6,7	6,8	6,9	6,9	6,8	6,9	6,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
3 (МАТЫРСКИЙ)	62,4	67,7	61,0	56,5	54,9	55,8	56,3	56,1	55,6	56,2	56,5	57,8	57,8	58,1	58,2	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7
отопление и вентиляция	54,5	58,9	53,6	49,9	48,3	49,1	49,5	49,4	48,9	49,4	49,7	50,9	50,9	51,2	51,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
горячее водоснабжение	8,0	8,7	7,4	6,6	6,6	6,7	6,8	6,7	6,7	6,8	6,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4 (НЛМК)	61,9	67,1	60,5	56,0	54,4	55,3	55,8	55,6	55,1	55,7	56,0	57,3	57,3	57,6	57,7	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
отопление и вентиляция	54,0	58,4	53,2	49,5	47,9	48,7	49,1	48,9	48,5	49,0	49,3	50,4	50,4	50,7	50,8	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
горячее водоснабжение	7,9	8,7	7,3	6,5	6,5	6,6	6,7	6,7	6,6	6,7	6,7	6,9	6,9	6,9	6,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	17,7	17,7	17,7	17,7	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,3	37,4	8,7	-18,0	-32,2	-60,8	-77,6	-77,6	-76,1	-78,3	-81,9	-84,2	-85,2	-90,8	-92,0	-96,3	-96,7	-97,1	-97,5	-97,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	163,9	129,4	173,3	203,2	213,7	193,1	183,0	184,1	187,5	183,7	181,4	172,7	172,7	145,4	145,1	135,3	135,3	135,3	135,3	135,3
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	2209	2211	2213	2216	2217	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,139	0,150	0,135	0,125	0,130	0,131	0,132	0,132	0,130	0,131	0,134	0,134	0,135	0,136	0,137	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139

Таблица 7. 13. Перспективный баланс тепловой мощности котельных систем централизованного теплоснабжения г. Липецка

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельные ЕТО-1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																					
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	170,00	170,00	190,00	190,00	190,00	190,00	210,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	170,00	170,00	190,00	190,00	190,00	190,00	210,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,02	2,02	3,23	0,48	0,48	0,48	0,48	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	12,96	18,73	22,10	22,68	24,67	24,76	26,54	28,01	28,89	29,78	33,30	39,12	39,30	45,30	45,88	49,06	49,06	49,06	49,06	49,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	106,70	106,40	102,30	105,82	102,36	102,75	110,13	116,20	119,89	123,56	138,18	162,33	163,09	212,27	214,68	227,90	227,90	227,90	227,90	227,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	106,70	106,40	102,30	105,82	102,36	102,75	110,13	116,20	119,89	123,56	138,18	162,33	163,09	195,97	198,39	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61
8	отопление	76,13	71,20	65,13	67,52	63,10	63,34	67,72	70,86	72,73	74,58	82,03	94,25	94,75	119,96	121,17	127,46	127,46	127,46	127,46	127,46
9	вентиляция	4,48	4,19	3,83	3,97	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
10	горячее водоснабжение	13,13	12,28	11,23	11,65	10,88	10,93	12,16	13,63	14,56	15,48	19,13	25,25	25,32	25,52	26,15	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-11,34	-18,04	-24,91	-28,34	-28,83	-29,21	-36,59	-42,67	-46,35	-50,02	-64,64	-88,79	-89,55	-90,30	-92,72	-105,94	-105,94	-105,94	-105,94	-105,94
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	34,28	34,58	37,47	36,70	40,15	39,77	32,39	53,00	49,11	65,44	50,82	26,67	25,91	12,63	30,21	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	110,98	110,98	109,77	112,52	112,52	112,52	112,52	119,20	119,00	139,00	139,00	139,00	139,00	158,60	178,60	178,60	178,60	178,60	178,60	178,60
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	91,87	91,61	88,08	91,11	92,87	94,71	99,75	105,01	109,52	121,65	133,53	140,90	145,21	175,93	183,86	183,86	183,86	183,86	183,86	183,86
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	334	348	356	360	363	364	364	364	364	364	377	398	398	398	398	419	419	419	419	419
16	Плотность тепловой	0,281	0,252	0,225	0,231	0,214	0,214	0,230	0,242	0,250	0,257	0,278	0,310	0,311	0,312	0,317	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,72	2,02	2,02	3,23	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,68	36,63	38,99	41,75	43,81	43,92	43,98	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	256,41	246,73	249,19	249,85	249,72	250,05	250,23	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	191,00	204,70	207,90	175,65	171,61	172,06	172,30	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66
8	отопление	135,51	142,06	142,77	113,18	108,03	108,36	108,50	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69
9	вентиляция	4,77	5,00	5,03	3,98	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
10	горячее водоснабжение	20,04	21,01	21,11	16,73	15,97	15,97	16,02	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	96,19	104,62	99,80	95,17	92,31	91,86	91,62	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	192,28	183,28	180,08	211,12	214,22	213,78	213,54	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	287,98	287,98	286,77	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	164,45	176,25	179,00	151,23	151,69	151,85	151,85	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	476	458	462	464	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463
16	Плотность тепловой	0,337	0,367	0,365	0,289	0,276	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность	500,00	500,00	500,00	500,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500,00	500,00	500,00	500,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,23	1,67	1,67	4,33	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	16,84	32,98	42,90	45,31	50,03	52,76	54,81	56,27	57,64	59,47	59,95	62,56	63,15	63,19	64,39	64,97	64,97	64,97	64,97	64,97
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	409,24	433,08	458,72	472,97	474,78	490,25	501,87	510,16	517,95	528,27	531,03	545,82	549,16	549,38	556,20	559,48	559,48	559,48	559,48	559,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	306,00	329,10	338,80	345,52	333,72	351,92	365,58	375,34	384,50	396,64	399,89	417,28	421,22	421,47	429,50	433,36	433,36	433,36	433,36	433,36
8	отопление	243,10	248,95	248,76	252,38	238,50	249,97	258,50	264,17	269,45	278,49	280,41	290,38	292,46	292,61	296,93	298,98	298,98	298,98	298,98	298,98
9	вентиляция	14,22	14,57	14,55	14,77	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95
10	горячее водоснабжение	31,84	32,61	32,58	33,06	31,24	35,24	38,32	40,95	43,45	44,73	45,58	50,39	51,65	51,72	54,23	55,45	55,45	55,45	55,45	55,45

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	64,69	32,27	-3,29	-22,61	90,68	72,48	58,81	49,06	39,90	27,75	24,50	7,12	3,18	2,93	-5,11	-8,96	-8,96	-8,96	-8,96	-8,96
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	184,77	169,23	159,53	150,15	281,77	263,57	249,91	240,15	231,00	218,85	215,60	198,21	194,27	194,02	185,99	182,13	182,13	182,13	182,13	182,13
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	370,77	378,33	378,33	375,67	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	263,47	283,36	291,71	297,49	287,33	303,00	314,77	323,17	331,05	341,51	344,31	359,28	362,67	362,89	369,80	373,12	373,12	373,12	373,12	373,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	626,15	662,62	701,85	723,65	726,43	726,51	726,51	727,05	727,10	727,10	727,10	740,32	741,93	741,93	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67
16	Плотность тепловой	0,46	0,45	0,42	0,41	0,39	0,41	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,650	0,139	0,069	0,075	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,351	9,654	9,194	9,120	8,717	8,730	8,730	8,727	8,727	8,710	8,710	9,263	9,263	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	50,324	56,879	56,457	55,645	55,637	55,677	55,677	55,667	55,667	55,614	55,614	57,349	57,349	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	41,000	41,600	38,400	37,038	36,049	36,102	36,102	36,089	36,089	36,018	36,019	38,307	38,307	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	33,156	30,569	27,947	26,715	26,153	26,192	26,192	26,179	26,179	26,126	26,127	27,286	27,286	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	1,493	1,377	1,259	1,203	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,579	0,579	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-11,73	-20,07	-19,12	-18,24	-17,82	-17,87	-13,87	-13,86	-13,86	-13,79	-13,79	-16,08	-16,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,95	4,86	8,13	9,49	10,48	10,43	14,43	14,44	14,44	14,51	14,51	12,23	12,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,23	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,30	35,82	33,06	31,89	31,95	31,99	31,99	31,98	31,98	31,93	31,93	31,93	31,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	120	136	135	133	133	133	133	133	133	133	133	137	137	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой	0,29	0,24	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Толстого, д. 23А», № источника по порядку - 6, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	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
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	29,85	30,00	30,00	30,00	30,00	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
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,740	0,067	0,058	0,062	0,032	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
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	3,47	4,17	4,37	4,23	4,61	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	31,00	30,28	30,68	29,69	29,85	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
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	21,90	20,90	19,50	18,76	18,21	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
8	отопление	19,08	16,74	14,73	13,82	15,07	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
9	вентиляция	0,79	0,69	0,61	0,57	0,62	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
10	горячее водо- снабжение	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	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,78	-3,97	-4,91	-4,12	-2,34	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,36	8,88	10,44	11,18	11,76	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,78	19,94	19,94	19,97	19,97	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,86	17,99	16,79	16,15	15,67	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	47	46	46	45	45	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
16	Плотность тепловой	0,426	0,383	0,332	0,322	0,350	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

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	21,00	21,00	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	21,00	20,84	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,43	0,13	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	1,94	2,86	3,23	3,04	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	18,69	17,40	17,35	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	17,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	13,30	13,30	12,90	11,76	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	12,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	11,33	10,42	9,64	8,70	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водо- снабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,38	0,58	0,36	1,30	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,27	7,41	8,00	9,13	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	8,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,71	13,90	13,90	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,45	11,45	11,11	10,13	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	10,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,1	12,2	12,1	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой	0,87	0,86	0,80	0,75	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,50	19,40	19,50	19,50	19,50	19,50	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,320	0,030	0,027	0,027	0,016	0,016	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,31	1,96	2,39	2,67	1,35	1,35	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,71	13,85	13,84	13,74	13,74	13,74	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,90	8,20	8,50	8,42	8,24	8,24	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
8	отопление	7,57	6,23	6,10	5,74	6,87	6,87	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
9	вентиляция	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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,15	3,56	3,25	3,06	4,39	4,39	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,28	11,17	10,97	11,05	11,25	11,25	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,87	12,97	12,97	12,98	12,98	12,98	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,66	7,06	7,32	7,25	7,09	7,09	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,4	25,7	25,6	25,5	25,5	25,5	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
16	Плотность тепловой	0,30	0,24	0,24	0,23	0,27	0,27	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

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки, Гкал/ч/га																				
ИТОГО по котельным ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	1157	1157	1157	1157	1277	1247	1232	1252	1252	1272	1272	1272	1272	1220	1240	1240	1240	1240	1240	1240
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	1150	1150	1150	1150	1270	1240	1225	1252	1252	1272	1272	1272	1272	1220	1240	1240	1240	1240	1240	1240
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	21	6	7	8	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	74	107	123	129	135	134	136	139	141	144	148	157	158	153	154	158	158	158	158	158
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	886	905	929	944	943	929	935	949	961	975	992	1033	1037	1012	1021	1038	1038	1038	1038	1038
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	689	724	728	703	682	683	696	712	725	740	758	802	807	790	801	818	818	818	818	818
8	отопление	526	526	515	488	467	464	470	479	487	497	507	530	533	521	527	535	535	535	535	535
9	вентиляция	26	26	25	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
10	горячее водо- снабжение	65	66	65	61	58	62	66	71	74	76	81	92	94	93	96	101	101	101	101	101

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	139	99	51	26	141	124	102	86	73	58	40	-4	-10	4	-7	-24	-24	-24	-24	-24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	440	419	415	439	579	548	520	530	517	521	504	460	454	420	429	412	412	412	412	412
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	852	861	858	857	977	957	944	951	951	971	971	971	971	940	960	960	960	960	960	960
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	593	624	627	605	597	599	608	622	634	657	672	694	702	691	706	709	709	709	709	709
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1641	1687	1739	1762	1768	1723	1698	1699	1699	1699	1712	1750	1752	1604	1607	1627	1627	1627	1627	1627
16	Плотность тепловой	0,376	0,366	0,348	0,326	0,310	0,319	0,330	0,337	0,343	0,351	0,356	0,369	0,371	0,398	0,402	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки, Гкал/ч/га																				
Всего по зоне ЕТО 1 ПАО "Квадра"																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2159	2159	2159	2159	2279	2249	2234	2254	2254	2274	2274	2274	2274	2222	2242	2242	2242	2242	2242	2242
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2152	2152	2152	2152	2272	2242	2227	2254	2254	2274	2274	2274	2274	2222	2242	2242	2242	2242	2242	2242
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	65	49	51	52	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	165	194	210	222	248	250	255	257	259	263	267	278	278	277	279	285	285	285	285	285
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1344	1356	1409	1445	1437	1449	1469	1484	1495	1510	1531	1572	1577	1554	1564	1583	1584	1584	1585	1585
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1101	1170	1131	1075	1044	1065	1088	1103	1113	1132	1152	1205	1210	1220	1231	1258	1258	1258	1258	1258
8	отопление и вентиляция	911	941	894	842	809	825	841	849	853	867	879	910	913	928	934	951	951	951	951	951

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	129	135	127	119	114	119	124	128	131	134	139	151	153	153	156	162	162	162	162	162
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	288	216	127	81	310	277	241	215	193	165	144	80	71	98	80	59	59	59	59	59
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	846	804	792	841	1118	1057	1007	1007	985	977	956	893	883	827	829	808	808	808	808	808
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1594	1610	1607	1602	1842	1802	1776	1783	1783	1803	1803	1803	1803	1721	1741	1741	1741	1741	1741	1741
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1094	1155	1166	1119	1100	1102	1117	1139	1159	1192	1210	1247	1259	1206	1227	1234	1234	1234	1234	1234
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2947	3026	3122	3163	3172	3083	3032	3033	3033	3034	3047	3103	3106	2809	2815	2836	2836	2836	2836	2836

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	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
ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)																					
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Завод «Свободный Сокол», № источника по порядку - 9, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,72	0,74	0,83	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,02	6,51	5,78	5,72	6,08	6,09	6,04	5,99	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	30,21	31,42	31,09	32,69	32,79	32,84	32,60	32,37	32,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	29,64	31,22	29,17	34,75	33,39	33,45	33,16	32,88	32,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	18,73	20,47	19,37	24,04	22,62	22,66	22,47	22,29	22,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,65	0,71	0,67	0,83	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	3,24	3,54	3,35	4,16	3,91	3,93	3,88	3,83	3,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	62,05	61,33	62,30	59,19	58,74	58,68	58,97	59,25	59,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	69,64	68,04	70,00	62,86	64,22	64,16	64,45	64,73	64,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,26	49,17	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,52	26,88	25,12	29,92	29,92	29,92	29,67	29,43	29,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источ-	80	83	82	87	87	87	87	87	87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ника тепловой мощности, га																				
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,283	0,297	0,284	0,335	0,315	0,315	0,312	0,310	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «13 квартал», № источника по порядку - 10, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,99	3,99	3,99	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,033	0,081	0,095	0,095	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,137	0,351	0,448	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работает в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Завод «Свободный Сокол». Котельная «Завод «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, по ней расчетная нагрузка определяется в соответствии с коэффициентами регрессии, представленными выше. Таким образом, учет расчетной нагрузки по данной котельной (например, в соответствии с п. 3 ч. 1 «Общие положения» Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 декабря 2009 г. №610 «Об утверждении Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок») приведет к «задвоению» величины, т.к. расчетное значение приведено для котельной «Завод «Свободный Сокол» (определено по данным отопительного периода).																			
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				
8	отопление																				

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	вентиляция																				
10	горячее водоснабжение																				
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																				
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																				
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																				

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», № источника по порядку - 11, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	3,52	3,41	3,41	3,41	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	2,89	2,89	2,89	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,018	0,019	0,069	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,087	0,116	0,150	0,150	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	0,642	0,690	0,690	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	0,158	0,235	0,235	0,790	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,071	0,119	0,085	0,640	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,773	2,065	1,981	1,865	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,344	2,636	2,586	2,016	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,891	2,260	2,210	2,195	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,20	0,20	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19	20	20	23	23	23	23	23	23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,004	0,006	0,004	0,028	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Центролит», № источника по порядку - 12, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,76	0,78	0,80	0,82	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,81	8,00	8,16	8,28	6,65	6,71	6,74	6,74	6,72	6,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	31,63	32,78	33,26	33,34	34,55	34,71	34,82	34,82	34,75	34,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	36,12	39,51	30,54	26,77	26,11	26,32	26,47	26,47	26,38	25,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	22,69	25,25	17,93	14,82	15,59	15,71	15,82	15,82	15,76	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	1,46	1,63	1,15	0,95	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	4,16	4,64	3,29	2,72	2,86	2,90	2,90	2,90	2,89	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	59,80	58,44	57,78	57,56	53,06	52,85	52,70	52,70	52,79	53,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	63,12	59,71	68,66	72,41	68,16	67,95	67,79	67,79	67,89	68,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,24	49,22	49,20	49,18	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,10	34,02	26,29	23,05	22,48	22,66	22,79	22,79	22,71	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	112,93	117,04	118,75	119,05	123,36	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,27	0,19	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Электроаппарат», № источника по порядку - 13, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,142	0,142	0,160	0,160	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,665	0,705	0,774	0,775	0,703	0,717	0,717	0,709	0,668	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,807	5,790	5,793	5,826	5,826	5,915	5,915	5,862	5,603	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,420	4,380	5,190	5,346	5,125	5,227	5,227	5,166	4,866	4,793	4,793	4,793	4,793	4,793	4,793	4,793	4,793	4,793	4,793	4,793
8	отопление	4,665	3,605	4,332	4,485	4,338	4,420	4,420	4,367	4,108	4,046	4,046	4,046	4,046	4,046	4,046	4,046	4,046	4,046	4,046	4,046
9	вентиляция	0,005	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,085	0,066	0,079	0,082	0,079	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,266	0,243	0,153	0,119	0,186	0,084	0,084	0,145	0,445	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,318	2,358	1,530	1,374	1,591	1,488	1,488	1,550	1,850	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,018	5,018	5,000	5,000	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,667	3,771	4,469	4,603	4,412	4,501	4,501	4,448	4,190	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,833	13,793	13,800	13,879	13,879	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933	13,933

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,344	0,266	0,320	0,329	0,319	0,324	0,324	0,320	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «108 квартал», № источника по порядку - 14, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,19	3,18	3,18	3,18	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,19	3,18	3,18	3,18	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,043	0,045	0,080	0,080	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,445	0,440	0,414	0,459	0,476	0,476	0,515	0,515	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,831	1,795	1,822	1,849	1,865	1,865	1,978	1,978	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,920	1,970	1,660	1,942	1,859	1,859	2,010	2,010	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905
8	отопление	1,475	1,530	1,246	1,483	1,382	1,382	1,495	1,495	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,871	0,900	0,864	0,792	0,815	0,815	0,664	0,664	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,227	1,165	1,440	1,158	1,298	1,298	1,147	1,147	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,772	1,760	1,725	1,725	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,653	1,696	1,429	1,672	1,600	1,600	1,730	1,730	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,894	10,679	10,840	11,002	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097	11,097

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,143	0,115	0,135	0,125	0,125	0,135	0,135	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Баумана, д. 296», № источника по порядку - 15, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	11,70	11,67	11,67	11,67	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	11,70	11,67	11,67	11,67	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,138	0,138	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	1,156	1,166	1,312	1,312	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	5,619	6,233	6,233	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	5,490	5,350	5,160	5,358	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171
8	отопление	3,248	3,136	2,884	3,033	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	1,086	1,048	0,964	1,014	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,787	4,133	3,845	3,878	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084	4,084
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,072	6,182	6,230	6,032	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249	6,249
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,672	7,642	7,500	7,500	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,727	4,606	4,443	4,613	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,816	18,654	18,654	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554	18,554

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,258	0,224	0,206	0,218	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Село Подгорное», № источника по порядку - 16, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	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
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	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	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,040	0,042	0,060	0,070	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,153	0,153	0,142	0,142	0,121	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	1,711	1,678	1,678	1,853	1,857	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	1,350	1,390	1,460	1,591	1,530	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546
8	отопление	0,844	0,872	0,929	1,021	0,993	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
9	вентиляция	0,053	0,055	0,059	0,065	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	0,063	0,063	0,063

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,300	0,310	0,330	0,363	0,353	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,096	0,707	0,700	0,515	0,530	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,610	1,148	1,060	0,919	0,979	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,960	1,538	1,520	1,510	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,162	1,197	1,257	1,370	1,317	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,681	3,610	3,610	3,986	3,996	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,325	0,343	0,365	0,363	0,352	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 16», № источника по порядку - 17, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	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	0,43	0,43	0,43
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	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
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,005	0,005	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	0,010
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,007	0,008	0,008	0,010	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	0,197	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	0,114	0,129	0,125	0,115	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
8	отопление	0,085	0,097	0,093	0,083	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,022	0,024	0,024	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,221	0,229	0,224	0,222	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,311	0,296	0,295	0,305	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,210	0,210	0,205	0,205	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,098	0,111	0,108	0,099	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,283	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,378	0,448	0,434	0,387	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 22», № источника по порядку - 18, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	0,69	0,69	0,69	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
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	0,69	0,69	0,69	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
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,007	0,007	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,039	0,042	0,044	0,044	0,036	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	0,277	0,271	0,271	0,271	0,271	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	0,199	0,237	0,240	0,224	0,217	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
8	отопление	0,159	0,194	0,195	0,179	0,180	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,367	0,368	0,357	0,357	0,377	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,484	0,444	0,432	0,448	0,467	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,339	0,337	0,328	0,328	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,171	0,204	0,207	0,193	0,187	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,699	2,640	2,640	2,636	2,636	2,636	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,074	0,074	0,068	0,069	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 26», № источника по порядку - 19, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	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	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,17	0,17	0,17	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	0,16	0,16	0,16	0,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,078	0,067	0,070	0,074	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
8	отопление	0,076	0,065	0,068	0,072	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,076	0,076	0,072	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,092	0,103	0,100	0,092	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,081	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,067	0,058	0,060	0,064	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,455	0,389	0,407	0,432	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 34», № источника по порядку - 20, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,084	0,108	0,074	0,086	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
8	отопление	0,075	0,099	0,065	0,077	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,065	0,061	0,059	0,059	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,086	0,058	0,090	0,078	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,084	0,080	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,072	0,093	0,064	0,074	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,281	0,371	0,243	0,286	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 35», № источника по порядку - 21, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	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	0,86	0,86	0,86
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	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	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,008	0,008	0,020	0,020	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	0,021	0,021
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,070	0,058	0,036	0,036	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	0,322	0,329	0,433	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	0,371	0,377	0,159	0,159	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
8	отопление	0,295	0,312	0,121	0,121	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,006	0,007	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,460	0,465	0,371	0,372	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,481	0,475	0,681	0,681	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,422	0,422	0,410	0,410	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,319	0,325	0,137	0,137	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,703	0,718	0,946	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,428	0,444	0,131	0,131	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «У поселка Северный Рудник», № источника по порядку - 22, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛПЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,84	0,84	0,84	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,017	0,017	0,020	0,020	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	0,023	0,023	0,023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,140	0,154	0,158	0,158	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,698	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,676	0,719	0,650	0,692	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
8	отопление	0,536	0,565	0,492	0,534	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,005	-0,025	-0,032	-0,032	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,167	0,104	0,170	0,128	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,413	0,393	0,390	0,390	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,582	0,619	0,560	0,596	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,441	4,415	4,415	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,121	0,128	0,111	0,121	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по ул. Ковалева, 109а, № источника по порядку - 23, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.																			
2	Располагаемая тепловая мощность станции																				
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																				
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																				
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				
8	отопление																				
9	вентиляция																				

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение			0,012	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,614	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,670	0,670	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,410	0,410	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,147	0,147	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			5,479	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,023	0,029	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Поселок Дачный», № источника по порядку - 24, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,118	0,116	0,210	0,021	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,654	0,538	0,539	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,754	3,941	3,949	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,408	3,408	3,408	3,960	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	3,830	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	2,038	2,123	2,123	2,507	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,029	0,031	0,031	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,687	0,716	0,716	0,845	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,024	4,195	4,092	5,642	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	5,434	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,024	5,266	5,172	4,809	4,732	4,732	4,732	4,732	4,732	4,732	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,532	4,774	4,680	4,869	4,662	4,662	4,662	4,662	4,662	4,662	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,934	2,934	2,934	3,409	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,661	24,588	24,638	15,948	15,948	15,948	15,948	15,948	15,948	15,948	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,093	0,117	0,116	0,212	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку - 25, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,46	1,46	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,46	1,28	1,32	1,32	1,50	1,50	1,50	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,016	0,032	0,035	0,036	0,036	0,036	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,051	0,058	0,060	0,020	0,020	0,020	0,020	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,654	0,654	0,609	0,469	0,469	0,469	0,469	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,415	0,318	0,306	0,346	0,332	0,332	0,332	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
8	отопление	0,329	0,235	0,222	0,295	0,281	0,281	0,281	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,035	0,025	0,024	0,031	0,030	0,030	0,030	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,742	0,552	0,619	0,796	0,975	0,975	0,975	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,032	0,946	0,982	0,939	1,133	1,133	1,133	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,927	0,744	0,768	0,765	0,944	0,944	0,944	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,357	0,274	0,263	0,298	0,286	0,286	0,286	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,432	2,432	2,265	1,744	1,744	1,744	1,744	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,150	0,107	0,109	0,187	0,179	0,179	0,179	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», № источника по порядку - 26, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,64	1,64	1,64	1,38	1,38	1,38	1,38	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,039	0,041	0,041	0,041	0,041	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,369	0,418	0,411	0,349	0,342	0,342	0,342	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
8	отопление	0,307	0,352	0,346	0,294	0,288	0,288	0,288	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,056	0,064	0,063	0,054	0,053	0,053	0,053	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,214	1,138	1,111	1,109	0,849	0,849	0,849	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,339	1,210	1,190	1,250	0,997	0,997	0,997	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,848	0,768	0,741	0,739	0,479	0,479	0,479	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,318	0,360	0,354	0,300	0,294	0,294	0,294	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,435	1,644	1,617	1,372	1,345	1,345	1,345	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа-интернат № 2», № источника по порядку - 27, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	1,55	1,25	1,25	1,55	1,55	1,55	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
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	1,50	1,20	1,20	1,50	1,50	1,50	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
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,014	0,013	0,030	0,030	0,037	0,037	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
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,009	0,011	0,011	0,015	0,015	0,015	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	0,543	0,553	0,553	0,996	0,996	0,996	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
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	0,860	0,622	0,714	0,773	0,741	0,741	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
8	отопление	0,471	0,338	0,389	0,419	0,401	0,401	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
9	вентиляция	0,057	0,041	0,047	0,051	0,048	0,048	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,324	0,232	0,267	0,288	0,276	0,276	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,988	0,922	0,605	0,158	0,451	0,451	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,680	0,864	0,455	0,396	0,721	0,721	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,000	0,946	0,629	0,629	0,922	0,922	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,740	0,536	0,615	0,666	0,638	0,638	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,440	0,448	0,448	0,807	0,807	0,807	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,934	1,363	1,568	0,939	0,899	0,899	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Тубдиспансер», № источника по порядку - 28, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,22	1,22	1,22	1,26	1,26	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,029	0,029	0,03	0,03	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,02	0,02	0,02	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019 г. в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения. В настоящее время нагрузка потребителей переключена на ТЭЦ-2, в связи с чем с 01.01.2021 г. планируется закрытие котельной. Таким образом, учет расчетной нагрузки по данной котельной (например, в соответствии с п. 3 ч. 1 «Общие положения» Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 декабря 2009 г. №610 «Об утверждении Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок») приведет к «задвоению» величины, т.к. расчетное значение приведено для ТЭЦ-2.																			
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				
8	отопление																				
9	вентиляция																				

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение																				
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																				
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																				
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																				

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Акушерский корпус», № источника по порядку - 29, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	1,89	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,89	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	1,89	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019 г. в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения.																			
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				
8	отопление																				
9	вентиляция																				

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение																				
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																				
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																				
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																				

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Липецкие узоры», № источника по порядку - 30, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,029	0,029	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	0,055
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,230	0,218	0,218	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	1,166	1,166	1,166	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	0,916	0,905	0,898	0,939	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951
8	отопление	0,639	0,640	0,633	0,700	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,047	0,047	0,047	0,052	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,895	0,907	0,881	0,900	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,375	1,386	1,367	1,326	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,131	1,131	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,789	0,779	0,773	0,808	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,942	3,942	3,942	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,172	0,189	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Упрснаббыт», № источника по порядку - 31, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,110	0,110	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,507	0,502	0,502	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,444	1,619	1,508	1,716	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647
8	отопление	0,936	1,115	1,005	1,227	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,001	0,002	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,794	2,799	2,725	2,740	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,320	3,145	3,182	2,974	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,364	2,364	2,290	2,290	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285	2,285
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,243	1,394	1,298	1,478	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,662	9,662	9,662	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663	9,663

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,097	0,116	0,104	0,127	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК «Известковая, 2в», № источника по порядку - 32, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,060	0,060	0,070	0,070	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,489	0,654	0,449	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	2,445	2,515	2,513	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443	2,443
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	2,004	2,047	1,558	1,618	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579
8	отопление	1,365	1,255	0,999	1,141	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	1,106	1,106
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,150	0,138	0,110	0,125	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,016	-0,219	-0,022	0,146	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,946	0,903	1,382	1,322	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,660	1,660	1,650	1,650	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,725	1,762	1,341	1,393	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,927	7,126	7,120	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921	6,921

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,219	0,195	0,156	0,183	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», № источника по порядку - 33, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.																			
2	Располагаемая тепловая мощность станции																				
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																				
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																				
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				
8	отопление																				
9	вентиляция																				

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение			0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,126	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,174	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,297	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Ковалева, 107д», № источника по порядку - 34, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,40	7,80	7,80	7,80	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
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,40	7,80	7,80	7,80	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
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,042	0,028	0,028	0,022	0,186	0,186	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
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,105	0,070	0,039	0,039	0,431	0,431	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	0,878	0,878	0,878	1,983	1,983	1,983	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
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	1,697	1,662	1,631	1,631	2,023	2,023	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
8	отопление	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,375	6,424	6,455	5,356	5,199	5,199	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,661	5,710	5,741	5,747	5,591	5,591	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,458	3,472	3,472	3,478	3,714	3,714	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,461	1,431	1,404	1,404	1,742	1,742	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,924	3,924	3,924	8,863	8,863	8,863	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

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,406	0,406	0,406	0,180	0,180	0,180	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
ИТОГО по ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	275,5	275,0	275,0	275,4	275,7	276,8	275,6	277,1	277,1	239,4	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	265,4	264,8	264,9	261,9	262,3	263,4	262,3	264,1	264,1	227,6	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	2,2	2,3	3,0	4,4	6,6	6,6	6,4	6,4	6,5	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	19,6	19,4	18,8	18,9	17,6	17,7	17,3	17,7	18,0	17,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	92	94	95	96	98	99	96	98	101	117	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	93	97	86	90	87	88	86	87	91	108	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
8	отопление	60	64	55	59	57	58	56	57	60	72	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
9	вентиляция	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	10	11	9	11	10	11	10	10	12	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	150	146	146	143	137	138	141	143	139	93	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	168	162	174	168	166	167	168	170	167	118	56	55	55	55	55	55	55	55	55	55
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	136	134	132	132	127	128	130	133	133	135	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	80	83	74	77	76	77	75	76	80	93	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	323	328	335	339	343	343	333	331	331	221	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,226	0,236	0,200	0,210	0,203	0,206	0,206	0,210	0,221	0,408	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																					
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», № источника по порядку - 35, в зоне деятельности ЕТО №3 - АО «Стагдок»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,15	2,15	2,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	2,15	2,15	2,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,029	0,022	0,028	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,071	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,783	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,267	0,973	0,967	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,064	1,071	1,065	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,046	1,053	1,047	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
15	Зона действия источ-	1,431	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ника тепловой мощности, га																				
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,615	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «ЭнергоКонсалт», № источника по порядку - 36, в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «ЭнергоКонсалт»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2017 г.	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции		6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,138	0,227	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,12	0,12	0,12	0,12	0,116	0,12	0,12	0,12	0,12	0,116
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,21	0,35	0,37	0,37	0,46	0,46	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		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	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		2,36	3,89	4,08	4,61	4,61	7,47	7,47	7,47	7,47	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		3,51	3,51	3,51	3,51	4,35	4,35	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
8	отопление		2,26	2,26	2,26	2,26	2,80	2,80	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	вентиляция		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	0,05	0,05
10	горячее водоснабжение		0,83	0,83	0,83	0,83	1,03	1,03	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		3,51	1,76	1,66	1,13	1,04	0,56	0,32	0,32	0,32	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,57	2,49	2,60	2,60	1,76	4,14	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		2,91	2,82	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		3,02	3,02	3,02	3,02	3,74	3,74	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		2	3	3	4	4	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		1,701	1,034	0,985	0,735	0,910	0,447	0,681	0,681	0,681	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «ЭнергоПлюс», № источника по порядку - 37, в зоне деятельности ЕТО №5 - ООО «ЭнергоПлюс»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,062	0,062	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,462	0,393	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773	5,773
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376	5,376
8	отопление	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,105	-0,038	-0,032	-0,032	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,754	0,752	0,734	0,734	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,453	4,451	4,433	4,433	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», № источника по порядку - 38, в зоне деятельности ЕТО №6 - ООО «Зем Рем Строй Липецк»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	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	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
8	отопление	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
9	вентиляция	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	0,035	0,035	0,035

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,441	0,441	0,441	0,441	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,560	0,560	0,560	0,560	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,460	0,460	0,460	0,460	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,079	0,079	0,079

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», № источника по порядку - 39, в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «Мегаполис-Недвижимость»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
5	Расчетная нагрузка на хозяйствен- ные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоеди- ненная дого- ворная теп- ловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
7	Присоеди- ненная рас- четная теп- ловая нагрузка в горячей воде (на коллек- торах стан- ции), в том числе:	0,445	0,445	0,445	0,395	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
8	отопление	0,317	0,317	0,317	0,267	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
9	вентиляция	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	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,279	2,279	2,279	2,279	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,032	3,032	3,032	3,082	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064	3,064
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,316	2,316	2,316	2,316	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,383	0,383	0,383	0,340	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,439	1,439	1,439	1,210	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол», № источника по порядку - 40, в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ЛТК «Свободный Сокол»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,00	39,00	39,00	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	39,00	39,00	39,00	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,716	1,716	0,010	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,117	2,107	1,662	1,662	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	26,344	13,810	13,810	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968	13,968
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,745	10,735	10,290	10,290	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301	10,301
8	отопление	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628	8,628

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	вентиляция	0,00	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	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,00	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	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,823	21,367	23,518	23,330	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619	32,619
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	27,539	26,549	28,700	28,670	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959	37,959
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,384	11,384	13,090	13,060	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360	22,360
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,390	9,243	8,859	8,859	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	81,193	81,193	81,193	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122	82,122
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,106	0,106	0,106	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Комус», № источника по порядку - 41, в зоне деятельности ЕТО №9 - ООО «Комус»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	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	0,011	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	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	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,43	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллек-	2,72	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	торах станции), в том числе:																				
8	отопление	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
9	вентиляция	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе са-	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного пикового котла/турбоагрегата																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,663	0,663	0,663
ИТОГО по прочим ЕТО																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	57,39	57,39	57,39	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,39	57,39	57,39	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70	66,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,82	1,82	0,13	0,14	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,85	2,87	2,40	2,40	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,88	27,54	27,54	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70	27,70

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	19,76	20,75	20,31	20,26	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
8	отопление	15,09	15,09	15,09	15,04	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
9	вентиляция	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	1,54	1,54	1,54
10	горячее водоснабжение	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	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,85	25,17	27,32	27,15	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	35,81	34,83	36,95	37,00	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25	46,25
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	22,23	22,24	23,92	23,91	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16	33,16

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,01	17,87	17,48	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	88,71	89,06	89,06	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99	89,99
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,34	10,21	10,21	9,98	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
ИТОГО по всем существующим теплоисточникам																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1490	1489	1489	1499	1619	1591	1574	1598	1615	1597	1524	1524	1524	1472	1492	1492	1527	1527	1527	1527
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1473	1472	1472	1479	1599	1570	1554	1582	1582	1566	1504	1504	1504	1453	1473	1473	1473	1473	1473	1473
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	25	10	10	13	16	16	16	16	16	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	95	129	144	150	155	154	156	159	162	164	167	176	177	172	174	177	177	177	177	177
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1017	1026	1051	1069	1068	1056	1059	1074	1089	1119	1136	1176	1181	1156	1165	1182	1182	1182	1182	1182
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	801	842	834	813	789	791	802	819	836	869	888	932	937	920	930	947	947	947	947	947
8	отопление	601	605	586	562	540	537	542	552	561	584	595	619	622	610	615	624	624	624	624	624
9	вентиляция	30	30	29	28	27	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
10	горячее водоснабжение	77	78	76	73	70	74	78	82	87	94	99	110	112	111	114	119	119	119	119	119
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	302	270	224	196	315	299	279	265	249	187	112	68	63	76	66	49	49	49	49	49
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	644	616	625	644	791	761	734	747	730	686	606	561	556	521	531	514	514	514	514	514
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1011	1017	1014	1014	1138	1119	1107	1117	1117	1139	1117	1117	1117	1086	1106	1106	1106	1106	1106	1106

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	690	725	718	700	690	693	701	716	731	768	783	806	814	802	817	821	821	821	821	821
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2052	2104	2163	2190	2201	2157	2121	2120	2120	2011	1884	1922	1924	1776	1779	1799	1799	1799	1799	1799
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,345	0,339	0,319	0,303	0,289	0,296	0,305	0,311	0,318	0,350	0,382	0,393	0,395	0,421	0,425	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
Новые котельные																					
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №1 (менее мощная), № источника по порядку - 42, в зоне деятельности ЕТО 002																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,032	0,032	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,316	0,316	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,347	0,347	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739	4,739
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,297	0,297	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,019	0,019	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,814	7,814	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,814	7,814	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322	3,322
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,299	0,299	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081	4,081
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0,125	0,125	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482	4,482
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,524	2,524	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №2 (более мощная), № источника по порядку - 43, в зоне деятельности ЕТО 002																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09	30,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,439	17,439	17,439	17,439	17,439	17,439	17,439	17,439	17,439	17,439	17,439
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,183	19,183	19,183	19,183	19,183	19,183	19,183	19,183	19,183	19,183	19,183
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,146	12,146	12,146	12,146	12,146	12,146	12,146	12,146	12,146	12,146	12,146
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293	5,293
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 44, в зоне деятельности ЕТО №х - ТСО не определена																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,005	0,005	0,012	0,018	0,018	0,028	0,028	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,05	0,07	0,07	0,11	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,49	0,71	0,71	1,13	1,13	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,54	0,78	0,78	1,25	1,25	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,35	0,56	0,56	0,83	0,83	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
9	вентиляция	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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,14	0,15	0,15	0,31	0,31	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	2,35	2,04	1,80	1,80	1,33	1,33	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	2,34	2,03	1,78	1,78	1,31	1,31	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	1,28	1,28	1,27	1,27	1,26	1,26	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,46	0,67	0,67	1,07	1,07	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	1,830	1,830	1,616	1,136	1,136	1,096	1,096	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601, № источника по порядку - 45, в зоне деятельности ЕТО №х - ТСО не определена																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,345	0,350	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,87	14,08	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,25	15,48	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,73	9,93	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
9	вентиляция	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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,13	4,15	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	1,72	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	1,37	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13	13,33	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,436	0,440	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера, № источника по порядку - 46, в зоне деятельности ЕТО №х - ТСО не определена																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	15,48	15,48	15,48	15,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	15,48	15,48	15,48	15,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,00	0,301	0,301	0,301	0,301
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	1,21	1,21	1,21	1,21

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	12,09	12,09	12,09	12,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	13,30	13,30	13,30	13,30
8	отопление	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	7,93	7,93	7,93	7,93
9	вентиляция	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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	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	4,16	4,16	4,16	4,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	2,18	2,18	2,18	2,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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	1,88	1,88	1,88	1,88
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	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	10,02	10,02	10,02	10,02

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	11,45	11,45	11,45	11,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	9	9	9	9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,00	1,313	1,313	1,313	1,313
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701, № источника по порядку - 47, в зоне деятельности ЕТО №х - ТСО не определена																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	13,76	13,76	13,76	13,76
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	13,76	13,76	13,76	13,76
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	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	0,00	0,277	0,277	0,277	0,277
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	1,11	1,11	1,11	1,11

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	11,15	11,15	11,15	11,15
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	12,26	12,26	12,26	12,26
8	отопление	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	7,09	7,09	7,09	7,09
9	вентиляция	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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	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	4,06	4,06	4,06	4,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	1,50	1,50	1,50	1,50
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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	1,22	1,22	1,22	1,22
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	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	6,60	6,60	6,60	6,60

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	10,56	10,56	10,56	10,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	32	32	32	32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	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	0,00	0,346	0,346	0,346	0,346
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613, № источника по порядку - 48, в зоне деятельности ЕТО №х - ТСО не определена																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	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	0,00	0,076	0,076	0,076	0,076
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,30	0,30	0,30	0,30

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	3,04	3,04	3,04	3,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	3,35	3,35	3,35	3,35
8	отопление	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	1,93	1,93	1,93	1,93
9	вентиляция	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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	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	1,11	1,11	1,11	1,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	1,81	1,81	1,81	1,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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	1,74	1,74	1,74	1,74
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	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	5,08	5,08	5,08	5,08

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	2,88	2,88	2,88	2,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	9	9	9	9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	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	0,00	0,346	0,346	0,346	0,346
ИТОГО по новым теплоисточникам																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	54,2	54,2	54,2	54,2
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	54,2	54,2	54,2	54,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	1,1	1,1	1,1	1,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	4,2	4,2	4,2	4,2

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,0	0,0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	14,1	14,6	14,8	14,8	15,2	15,2	16,2	16,2	42,5	42,5	42,5	42,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,5	16,0	16,3	16,3	16,8	16,8	17,8	17,8	46,7	46,7	46,7	46,7
8	отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	9,9	10,3	10,5	10,5	10,8	10,8	11,4	11,4	28,3	28,3	28,3	28,3
9	вентиляция	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	0,0	0,0	0,0
10	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,2	4,3	4,3	4,3	4,5	4,5	4,8	4,8	14,1	14,1	14,1	14,1
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	4,3	3,8	3,5	3,5	3,0	3,0	2,0	2,0	7,5	7,5	7,5	7,5
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	3,9	3,4	3,1	3,1	2,6	2,6	1,6	1,6	6,4	6,4	6,4	6,4
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	34,1	34,1	34,1	34,1

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе са- мого мощ- ного котла																				
14	Макси- мально до- пустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе са- мого мощ- ного пико- вого котла/турбо- агрегата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	13,3	13,8	14,0	14,0	14,4	14,4	15,3	15,3	40,2	40,2	40,2	40,2
15	Зона дей- ствия источ- ника тепло- вой мощно- сти, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	31,9	32,3	32,6	32,6	33,0	33,0	33,8	33,8	84,1	84,1	84,1	84,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
ИТОГО по всем существующим и новым котельным																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	1490	1489	1489	1499	1619	1591	1566	1592	1627	1579	1505	1505	1505	1454	1474	1474	1543	1543	1543	1543
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	1473	1472	1472	1479	1599	1570	1545	1577	1594	1547	1486	1486	1486	1434	1454	1454	1488	1488	1488	1488
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	25	10	10	13	16	16	16	16	17	15	15	15	15	15	15	15	16	16	16	16
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	95	129	144	150	155	154	156	159	163	164	167	176	177	171	173	177	180	180	180	180

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1017	1026	1051	1069	1068	1056	1058	1074	1099	1112	1129	1169	1174	1149	1159	1176	1202	1202	1202	1202
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станций), в том числе:	801	842	834	813	789	791	801	819	847	861	880	924	930	913	924	941	970	970	970	970
8	отопление	601	605	586	562	540	537	541	552	568	580	591	614	617	606	612	620	637	637	637	637
9	вентиляция	30	30	29	28	27	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
10	горячее водоснабжение	77	78	76	73	70	74	78	82	90	91	96	108	110	109	113	117	127	127	127	127
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	302	270	224	196	315	299	272	260	250	177	101	57	52	65	54	36	42	42	42	42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	644	616	625	644	791	761	726	741	731	675	595	551	545	510	519	502	507	507	507	507
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	1011	1017	1014	1014	1138	1119	1101	1112	1123	1123	1101	1101	1101	1071	1091	1091	1112	1112	1112	1112

№ п/п	Наименова- ние показате- ля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе са- мого мощ- ного котла																				
14	Макси- мально до- пустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе са- мого мощ- ного пико- вого котла/турбо- агрегата	690	725	718	700	690	693	700	716	741	761	776	799	808	796	812	815	840	840	840	840
15	Зона дей- ствия источ- ника тепло- вой мощно- сти, га	2052	2104	2163	2190	2201	2157	2121	2120	2152	2043	1916	1955	1957	1809	1812	1833	1884	1884	1884	1884
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,345	0,339	0,319	0,303	0,289	0,296	0,304	0,311	0,318	0,341	0,372	0,383	0,385	0,410	0,414	0,417	0,420	0,420	0,420	0,420
Баланс тепловой мощности теплонсточника: Котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»), № источника по порядку - 49, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная 2», взамен Котельной п. Дачный № источника по порядку - 50, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,120	0,12	0,12	0,12	0,12	0,120
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	3,56	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
8	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	1,48	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	3,07	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Баланс тепловой мощности нового теплоисточника: взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -51, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,026	0,026	0,026	0,03	0,03	0,03	0,03	0,026	0,03	0,03	0,03	0,03	0,026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
9	вентиляция	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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Баланс тепловой мощности нового теплоисточника "Стратегия": (взамен Котельной «Школа-интернат № 2»), № источника по порядку - 52, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,05	0,05	0,05	0,05	0,047	0,05	0,05	0,05	0,05	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1,33	1,33
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК «Улица Ковалева, 107д», № источника по порядку -53 (взамен существующей котельной), в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,133	0,133	0,133	0,13	0,13	0,13	0,13	0,133	0,13	0,13	0,13	0,13	0,133
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
9	вентиляция	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	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Свободный Сокол»(взамен существующей), № источника по порядку - 54, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,86	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,85	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,68	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,06	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,94	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,29	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,32	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00

№ п/п	Наименова- ние показа- теля	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе са- мого мощ- ного котла																				
14	Макси- мально до- пустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварий- ном выводе самого мощ- ного пико- вого котла/турбо- агрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,14	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65
15	Зона дей- ствия источ- ника тепло- вой мощно- сти, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,309	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
ИТОГО по городскому округу г. Липецка																					
1	Установлен- ная тепловая мощность, в том числе:	2492	2491	2491	2501	2621	2593	2576	2600	2617	2599	2526	2526	2526	2474	2494	2494	2529	2529	2529	2529
2	Располагае- мая тепловая мощность станции	2475	2474	2474	2481	2601	2572	2556	2587	2604	2588	2526	2526	2526	2474	2494	2494	2529	2529	2529	2529
3	Затраты тепла на собственные нужды стан- ции в горя- чей воде	69	54	54	56	59	59	59	60	60	59	59	59	59	59	59	59	60	60	60	60
4	Потери в тепловых се- тях в горя- чей воде	187	216	231	243	268	270	274	278	281	284	288	298	299	298	300	305	308	308	308	308

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1475	1477	1531	1569	1563	1576	1593	1609	1637	1669	1689	1730	1736	1713	1724	1743	1770	1770	1771	1771
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1213	1288	1237	1185	1151	1174	1194	1211	1240	1277	1298	1351	1357	1367	1379	1405	1434	1434	1434	1434
8	отопление	986	1019	964	915	881	898	912	922	938	965	978	1009	1012	1027	1034	1051	1068	1068	1068	1068
9	вентиляция	133	139	131	123	118	123	127	131	134	137	142	155	156	156	159	166	166	166	166	166
10	горячее водоснабжение	300	228	138	93	322	289	253	227	210	187	166	103	93	120	102	81	91	91	91	91
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1010	975	965	1011	1292	1231	1184	1189	1165	1111	1032	969	958	902	903	882	887	887	887	887
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1798	1807	1817	1807	2054	2015	1991	2002	1999	1970	1908	1907	1907	1826	1844	1844	1849	1849	1849	1849
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном	1253	1312	1322	1276	1261	1264	1280	1306	1338	1372	1368	1406	1418	1364	1386	1393	1414	1414	1414	1414

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	выводе самого мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3044	3127	3213	3258	3266	3177	3124	3127	3144	3158	3172	3228	3232	2935	2942	2963	2987	2987	2987	2987
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	412	417	424	429	434	434	424	422	454	344	205	205	205	205	206	206	257	257	257	257
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,9	3,1	2,9	2,8	2,7	2,7	2,8	2,9	2,7	3,7	6,3	6,6	6,6	6,7	6,7	6,8	5,6	5,6	5,6	5,6

7.14. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в г. Липецк на момент разработки схемы теплоснабжения не выявлено.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России, в частности в г. Липецк – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства.

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок (со всем вспомогательным оборудованием) требует существенных финансовых затрат.

Также невозможно широкое использование гелиоустановок из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многосемейных домов при стоимости 7 тыс. руб./м² и замещении ими электронагрева при стоимости с 01.07.2016 г. в г. Липецк 3,59 руб./кВт*ч (однотарифный тариф) срок окупаемости составит 6-7 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в этом секторе. К тому же климатические условия г. Липецк, с малым количеством солнечных дней, тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

Отсутствие в г. Липецк мощных сельскохозяйственных предприятий и животноводческих комплексов не дает возможности для рассмотрения использования биотоплива в качестве альтернативного возобновляемого источника тепловой энергии, а отсутствие в г. Липецк вулканических районов и гейзеров не дает возможности для рассмотрения использования геотермальной энергетики.

Ветряные установки дороги, требуют большой территории для размещения и создают шум, неприемлемый для проживания в условиях города.

Ввиду вышеизложенного строительство нового источника тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

7.15. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективное развитие промышленности города намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост ресурсопотребления на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться снижением за счет внедрения энергосберегающих технологий.

Сведения о возможном перепрофилировании производственных зон со сменой назначения использования территории отсутствуют.

7.16. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Согласно Федеральному закону 190-ФЗ «О теплоснабжении» эффективный радиус теплоснабжения - это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки потребителя тепловой энергии до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Методика расчета радиуса эффективного теплоснабжения

Алгоритм расчета радиуса эффективного теплоснабжения следует применять в следующей редакции.

Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя $Q_{\text{сумм}}^{м.ч} < 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{\text{тс}} = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{\text{тс}} \quad (\text{П40.1})$$

где

$ДСО_{\text{тс}}$	–	дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
n	–	число периодов окупаемости, лет;
$ПДС_0$	–	приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
$НД$	–	норма доходности инвестированного капитала;
$K_{\text{тс}}$	–	величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

Для определения капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки присоединения к тепловой сети исполнителя до объекта заявителя следует выполнить следующие действия:

В электронной модели системы теплоснабжения исполнителя устанавливается адресная привязка объекта заявителя, выходящая за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивающая радиус теплоснабжения (см. рис. П40.1).

На топооснове города осуществляется привязка объекта заявителя к точке подключения тепловой сети (формируется объект – тепловая камера для подключения и рассчитываются протяжённость и диаметр теплопровода, соединяющего объект заявителя с тепловой камерой тепловой сети).

В электронной модели системы теплоснабжения формируется путь теплоносителя от источника тепловой энергии до абонентского ввода в теплотребляющей установке объекта заявителя (см. рис. 7.3 – красная пунктирная линия).

В электронной модели системы теплоснабжения рассчитывается пьезометрический график (график давлений и расходов) по пути движения теплоносителя (см. рис. 7.4).

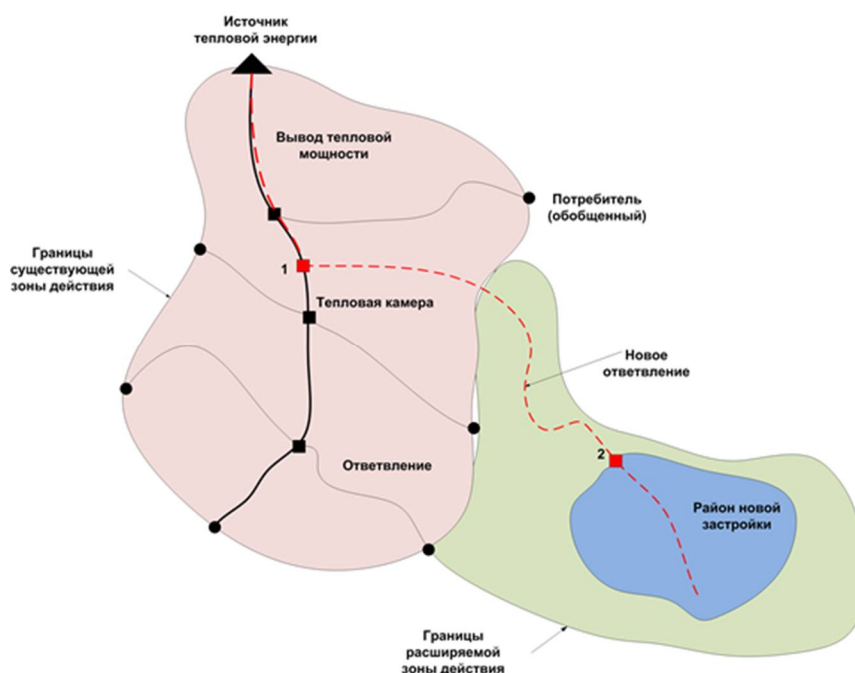


Рисунок 7.3. Расширение зоны действия существующего источника теплоснабжения

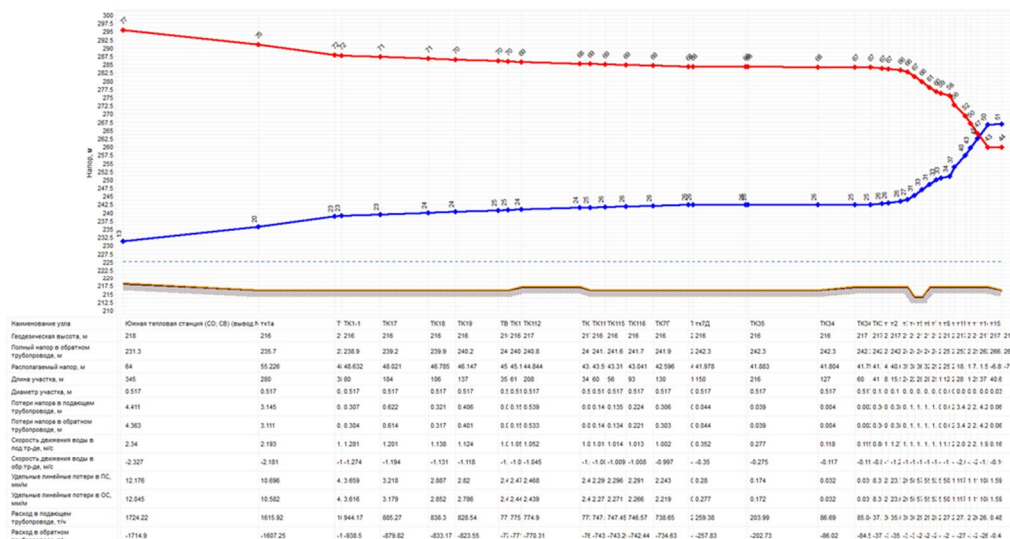


Рисунок 7.4. Пьезометрический график пути движения теплоносителя

Если в результате анализа пьезометрического графика, устанавливается, что не выполняется условие технической возможности подключения объекта заявителя по причине отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей исполнителя (т.е. в точке подключения к внутридомовым системам отопления заявителя не может быть достигнуто расчетного расхода теплоносителя), то теплоснабжающей организацией предлагаются мероприятия капитального характера (реконструкция участков тепловой сети с увеличением диаметра, строительство насосной подстанции), позволяющие обеспечить эту пропускную способность.

Капитальные затраты в строительство тепловой сети $K_{\text{тс}}$ (без НДС) вычисляются по формуле:

$$K_{\text{тс},i} = \left(\sum_{i=1}^{i=N} (l \times k_{\text{Дy}})_i + \sum_{j=1}^{j=M} (l \times k_{\text{Дy}})_j \right) \times \text{ИЦП}_i - \text{ПЗП}_i \times (1 - \text{НДС}_i), \text{ тыс. руб.} \quad (\text{П40.5})$$

где

l_i — протяженность i - того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром D_{y_i} (мм), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, км;

l_j — протяженность j - того участка реконструируемой тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя с увеличением диаметра D_{y_j} (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;

$k_{\text{Дy},i}, k_{\text{Дy},j}$ — нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром $D_{y_i} (D_{y_j})$ (мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства (далее

- НДС) для объектов капитального строительства непроизводственного назначения «Укрупненные нормативы цены строительства. НДС 81-02-13-2019. Сборник № 13. Наружные тепловые сети», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 1011/пр от 21 июля 2017 года., тыс. руб./км;

N	—	число участков проектируемой тепловой сети с различными условными диаметрами (Dy_i);
M		число участков реконструируемой тепловой сети исполнителя с увеличением диаметра участков тепловой сети до Dy_j (мм) для обеспечения пропускной способности, выявленными в результате гидравлических расчетов.
$ИЦП_t$	—	прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t -м расчетном периоде, определяемый в соответствии с пунктом П40.6 настоящих методических указаний;
$ПЗП_t$	—	плата за подключение объекта заявителя с тепловой нагрузкой $Q_{сумм}^{м.ч} < 0,1$ Гкал/ч к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, устанавливается в соответствии с пунктом 163 подпунктом 1 приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» в размере 550 рублям (с НДС);
$НДС_t$	—	ставка налога на добавленную стоимость в t -м расчетном периоде.

Прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t -м расчетном периоде ($ИЦП_t$) определяется по формуле:

$$ИЦП_t = (1 + ИЦП_{6+1}^n) \times (1 + ИЦП_{6+2}^n) \times K \times (1 + ИЦП_t^n), \quad \text{П40.6)}$$

где $ИЦП_{6+1}^n$, $ИЦП_{6+2}^n$, ..., $ИЦП_t^n$ - индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в (2017+1)-й, (2017+2)-й, ... t -й расчетные периоды, указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на t -й расчетный период регулирования, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

П40.7. Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t за счет продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения, присоединённому к тепловой сети исполнителя определяется по формуле

$$ПДС_t = B_t - Z_t, \text{ тыс. руб./год} \quad (П40.7)$$

где

- B_t — выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя, тепловой энергии за период t , тыс. руб. в год;
- Z_t — затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя для теплоснабжения объекта заявителя за период t , тыс. руб. в год;

Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя, рассчитывается по формуле

$$B_t = Q_3^{\text{пл}} \times C_{\text{тэ},t} \times ИСПГ_t = Q_{\text{сумм}}^{\text{м.ч}} \times ЧЧМ_{\text{ср.}} \times C_{\text{тэ},t} \times ИСПГ_t \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год} \quad (П40.8)$$

где

- $Q_3^{\text{пл}}$ — прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год
- $Q_{0,3}^{\text{мч}}$ — максимальная часовая тепловая нагрузка, указанная в условиях подключения, выданных исполнителем вместе с проектом договора о подключении, в соответствии с пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 5 июля 2018 г. № 787, Гкал/ч;
- $ЧЧМ_{\text{ср}}$ — средневзвешенное по видам тепловой нагрузки число часов максимума тепловой нагрузки, час./год;
- $C_{\text{тэ},t}$ — цена на тепловую энергию для теплоснабжения заявителя в t -м расчетном периоде.
- $ИСПГ_t$ — индекс совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, устанавливаемый в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации (утверждены постановлением Правительства РФ от 30 апреля 2014 года №400) t -м расчетном периоде.

Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для теплоснабжения потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, рассчитывается по формуле

$$Z_t = (Z_{\tau} + Z_{\text{пер}})_t, \text{ тыс. руб./год} \quad (\text{П40.9})$$

где

$Z_{\tau,t}$ — затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем на отпуск тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, в t -м расчетном периоде, тыс. руб./год;

$Z_{\text{пер},t}$ — затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя в t -м расчетном периоде, тыс. руб./год.

Затраты исполнителя, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем для отпуска тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения заявителя, рассчитывается по формуле

$$Z_{\tau,t} = Q_3^{\text{пл}} \times b_{\phi,t} \times \Pi_{\tau,t} \times (1 + I_t^{\text{п}}) \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год} \quad (\text{П40.10})$$

где

$Q_3^{\text{пл}}$ — прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенное из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год

$b_{\phi,t}$ — удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя в t -м расчетном периоде, кг/Гкал;

$\Pi_{\tau,t}$ — цена топлива фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя в t -м расчетном периоде в соответствии с требованиями к раскрытию информации, руб./т.у.т.

$I_t^{\text{п}}$ — прогнозный индекс роста цены на k -й вид топлива в t -м расчетном периоде, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на t -м расчетном периоде, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника тепловой энергии в систем теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя по существующим и вновь построенным тепловым сетям определяются аналоговым методом, исходя из фактического уровня затрат в данной системе теплоснабжения в перерасчете на единицу материальной характеристики тепловой сети в соответствии с формулой

$$Z_{\text{пер,t}} = \gamma_{\text{ст}} \times M_{\text{нтс}} = \gamma_{\text{ст}} \times \sum_{i=1}^{i=N} (l \times Dy)_i, \text{ тыс. руб./год,} \quad (\text{П40.11})$$

где

- | | | |
|----------------------|---|---|
| $\gamma_{\text{ст}}$ | — | удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя, руб./м ² ; |
| $M_{\text{нтс}}$ | — | материальная характеристика вновь построенной тепловой сети для подключения объекта заявителя, м ² ; |
| $L_{\text{нтс},i}$ | — | протяженность i -того участка вновь построенной тепловой сети с условным диаметром $D_{\text{у,нтс},i}$, м; |
| $D_{\text{у,нтс},i}$ | — | условный диаметр i -того участка вновь построенной тепловой сети, м. |

Таблица 7. 14. Радиус эффективного теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
				Q _{подкл}	В	Δt	П	R _{опт}	R _{пред}
		шт.	км ²	Гкал/ч	шт./км ²	°С	Гкал/ч·км ²	км	км
1	ТЭЦ-2	2064	22,156	510,5	93,16	60	23,7	10,39	14,996
2	Котельная «Привокзальная»	454	3,635	146,7	124,90	60	40,0	1,97	5,64
3	Котельная «Северо-Западная»	722	4,633	249,7	155,85	60	53,9	2,63	3,79
4	Котельная «Юго-Западная»	947	7,264	474,8	130,36	60	65,1	4,12	5,94
5	Котельная «Угловая»	232	1,326	55,6	174,99	45	41,9	0,87	1,04
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	70	0,448	29,80	156,15	45	66,2	0,49	0,59
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	68	0,116	16,60	586,26	45	143,1	0,69	0,83
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	199	0,255	13,74	781,25	45	53,9	3,06	7,91
9	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	201	0,868	32,79	231,49	45	37,6	4,16	4,99
10	Котельная «13 квартал»	0	0,000	0	0,00	0	0,0	0,00	0,00
11	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	62	0,231	0,79	268,50	25	3,4	0,46	0,56
12	Котельная «Центролит»	298	1,234	34,55	241,57	45	27,0	1,02	1,23
13	Котельная «Электроаппарат»	72	0,139	5,83	518,77	25	42,0	0,24	0,29
14	Котельная «108 квартал»	27	0,111	1,87	243,31	25	16,7	0,06	0,07
15	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	44	0,186	6,20	237,15	25	33,4	0,17	0,20

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
16	Котельная «Село Подгорное»	11	0,040	1,86	275,28	25	46,3	0,04	0,05
17	Котельная «Школа № 16»	1	0,003	0,19	370,64	25	70,4	0,06	0,07
18	Котельная «Школа № 22»	3	0,026	0,27	113,79	25	10,2	0,09	0,10
19	Котельная «Школа № 26»	1	0,002	0,09	598,09	20	53,8	0,47	0,56
20	Котельная «Школа № 34»	1	0,003	0,10	374,25	25	37,4	0,07	0,08
21	Котельная «Школа № 35»	1	0,009	0,43	106,02	25	45,6	0,79	0,95
22	Котельная «У поселка Северный Рудник»	7	0,044	0,69	158,59	25	15,6	0,10	0,12
23	БМК по ул. Ковалева, 109а	1	0,055	0,20	18,21	25	3,6	0,02	0,03
24	Котельная «Поселок Дачный»	19	0,159	2,56	119,14	25	16,1	0,06	0,07
25	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	4	0,017	0,47	229,40	25	27,0	0,28	0,34
26	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	1	0,003	0,49	394,94	25	193,5	0,09	0,10
27	Котельная «Школа-интернат № 2»	5	0,008	1,00	619,58	25	123,9	0,41	0,50
28	Котельная «Тубдиспансер»	Радиус оптимального теплоснабжения не определяется, т.к. теплоисточник в настоящее время выведен из эксплуатации, а нагрузка потребителей переключена на ТЭЦ-2							
29	Котельная «Акушерский корпус»	Радиус оптимального теплоснабжения не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019-2020 гг. в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения							
30	Котельная «Липецкие узоры»	5	0,040	1,18	125,51	25	29,6	0,05	0,06
31	Котельная «Упрснабсбыт»	12	0,097	1,46	124,18	25	15,1	0,35	0,42

№ п/п	Источник тепло- вой энергии	Количе- ство абоне- нтов	Площадь теплоснаб- жения	Подключенная нагрузка потре- бителей	Среднее число абонен- тов на 1 км²	Расчетный пере- пад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплот- ность района	Радиус опти- мального теплоснабже- ния	Предельный радиус дей- ствия тепловой сети
32	БМК «Известко- вая, 2в»	12	0,069	2,44	173,38	25	35,3	0,23	0,28
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	1	0,001	0,39	1007,05	25	392,7	0,25	0,31
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	8	0,089	1,98	90,26	25	22,3	0,38	0,46
35	Котельная «Сту- деновская» АО «Стагдок»	24	0,018	0,98	1342,36	60	54,8	0,06	0,07
36	Котельная ООО «Энергоконсалт»	16	0,032	4,08	501,55	25	127,9	0,08	0,10
37	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	7	0,017	5,77	413,42	35	340,8	0,60	0,72
38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	1	0,001	0,48	1269,04	35	609,1	0,49	0,59
39	Котельная ООО «Мегаполис-Не- движимость»	3	0,002	1,07	1361,78	35	485,7	0,50	0,60
40	ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Со- кол»	15	0,466	13,97	32,18	30	30,0	1,06	1,27
41	Котельная ООО «Комус»	7	0,057	5,43	122,30	20	94,9	0,20	0,24

7.17. МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА СНИЖЕНИЕ УРОВНЯ ИЗНОСА СУЩЕСТВУЮЩЕГО ТЕПЛОГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ

В таблице представлены сроки проведения капитальных ремонтов и проведения очередного технического диагностирования основного теплогенерирующего оборудования.

Таблица 7. 15. Сроки проведения капитальных ремонтов и проведения очередного технического диагностирования основного теплогенерирующего оборудования

Источник	Тип оборудования	Ст. №	Наименование	Год ввода	Кол-во наработанных часов на 01.01.2021 г.	Кол-во наработанных лет на 01.01.2020 г.	Срок службы, ч/лет	Кап. ремонт (реконструкция)/ТД
ПАО «Квадра»								
ТЭЦ-2	Паровой котел	1	ТГМ-96 Б	1978	226863	40	300000	2018/-
	Паровой котел	2	ТГМ-96 Б	1979	193347	39	300000	-/2021
	Паровой котел	3	ТГМ-96 Б	1980	219025	38	300000	-/2018
	Паровой котел	4	ТГМЕ-464	1982	137132	36	300000	-/2023
	Паровой котел	5	ТГМЕ-464	1987	144322	31	300000	-/2034
	Паровой котел	6	ТГМЕ-464	1991	125253	27	300000	-/2034
	Турбоагрегат	1	ПТ-135/165-130/15	1978	200268	40	220000	2018/-
	Турбоагрегат	2	ПТ-80/100-130/13	1980	238059	38	220000	2019/-
	Турбоагрегат	3	ПТ-80/100-130/13	1982	235941	36	220000	2024/-
	Турбоагрегат	4	Т-110/120-130/4	1987	144322	31	220000	2021/-
	Турбоагрегат	5	Т-110/120-130/4	1991	125253	27	220000	2019/-
Котельная Привокзальная	Водогрейный котел	1	ТВГМ-30	1963	227025	57	100000	2019/-
	Водогрейный котел	2	ТВГМ-30	1964	245927	56	100000	2018/-
	Водогрейный котел	3	ТВГМ-30	1966	230912	54	100000	2018/-
	Водогрейный котел	4	ТВГМ-30	1969	220825	51	100000	2021/-
	Водогрейный котел	5	ТВГМ-30	1969	200633	51	100000	2023/-
Котельная Северо-западная	Паровой котел	1	ДКВР-10/13	1980	113348	48	100000	2023/-
	Паровой котел	2	ДКВР-10/13	1980	123142	48	100000	2020/-
	Водогрейный котел	1	ПТВМ-30	1972	76106	48	100000	2022/-
	Водогрейный котел	2	ПТВМ-30	1972	211112	44	100000	2022/-
	Водогрейный котел	3	ПТВМ-30	1972	198681	44	100000	2021/-
	Водогрейный котел	4	КВГМ-100	1976	181902	38	100000	2018/-
	Водогрейный котел	5	КВГМ-100	1976	152178	40	100000	2019/-
	Водогрейный котел	6	КВГМ-100	1982	113403	40	100000	2019/-
Котельная Юго-западная	Паровой котел	1	ДЕ-25/140	1988	119200	32	100000	2018/-
	Паровой котел	2	ДЕ-25/140	1988	117810	32	100000	2022/-

Источник	Тип оборудования	Ст. №	Наименование	Год ввода	Кол-во нарабо- танных часов на 01.01.2021 г.	Кол-во нарабо- танных лет на 01.01.2020 г.	Срок службы, ч/лет	Кап. ремонт (реконструкция)/ТД
	Водогрейный котел	1	КВГМ-100	1988	110056	32	100000	2018/-
	Водогрейный котел	2	КВГМ-100	1988	55275	24	100000	2018/-
	Водогрейный котел	3	КВГМ-100	1988	51938	21	100000	2019/-
	Водогрейный котел	4	КВГМ-100-150	1996	8394	1	100000	2021/-
	Водогрейный котел	5	КВГМ-100-150	1999	119850	32	100000	2023/-
	Водогрейный котел	6	КВГМ-120-150	2017	117299	32	100000	2025/-
Котельная Угловая	Водогрейный котел	1	КВГМ-10-150	1998	107913	22	20	Перевод нагрузки в 2029 г. на ТЭЦ-2 и ко- тельную Привокзаль- ная
	Водогрейный котел	2	КВГМ-10-150	1998	103825	22	20	
	Водогрейный котел	3	КВГМ-10-150	1998	100720	22	20	
	Водогрейный котел	4	ТВГ-8М	1975	167894	45	20	
	Водогрейный котел	5	ТВГ-8М	1975	174161	45	20	
Котельная Ул. Тол- стого, д. 23А	Водогрейный котел	1	КВГМ-10-150	1995	65030	25	20	Котельная выведена из эксплуатации
	Водогрейный котел	2	КВГМ-10-150	1996	70876	24	20	
	Водогрейный котел	3	КВГМ-10-150	1996	76392	24	20	
Котельная Ул. Семашко, д. 10	Водогрейный котел	1	ТТ 100-01	2013	20389	7	20	Перевод нагрузки в 2029 г. на котельную Привокзальная
	Водогрейный котел	2	КВЖ 8,12-115г	2002	45562	18	20	
	Водогрейный котел	3	ТТ 100-01	2013	22882	7	20	
Котельная Ул. Октябрьская, д. 53	Водогрейный котел	1	КВ-6,5/95	2000	58575	20	20	Перевод нагрузки на ТЭЦ-2
	Водогрейный котел	2	КВ-6,5/95	2000	47745	20	20	
	Водогрейный котел	3	КВ-6,5/95	2000	50055	20	20	
АО ЛГЭК								
Котельная «Завод «Свободный Сокол»	Водогрейный котел	1	КВГМ-50-150	1989	н/д	32	175200	Вывод в 2025 г
	Водогрейный котел	2	КВГМ-50-150	1989	н/д	32	175200	
Котельная "13 квартал"	Водогрейный котел	1	КВа-1,0Гн	2020	н/д	24	87600	Вывод в 2025 г
	Водогрейный котел	2	КВа-1,0Гн	2020	н/д	24	87600	
	Водогрейный котел	3	КВа-1,0Гн	1997	н/д	24	87600	
	Водогрейный котел	4	КВа-1,0Гн	1998	н/д	23	87600	
	Водогрейный котел	5	КВа-1,0Гн	1998	н/д	23	87600	
	Паровой котел	1	Е-1,0-0,9Г-3	1996	н/д	25	175200	

Источник	Тип оборудования	Ст. №	Наименование	Год ввода	Кол-во наработанных часов на 01.01.2021 г.	Кол-во наработанных лет на 01.01.2020 г.	Срок службы, ч/лет	Кап. ремонт (реконструкция)/ТД
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	Паровой котел	2	Е-1,0-0,9Г-3	1996	н/д	25	175200	Вывод из эксплуатации 2025 год
	Водогрейный котел	1	НИИСТУ-5	1975	н/д	46	140160	
	Водогрейный котел	1	ЭЭ-1,0	1994	н/д	27	87600	
	Водогрейный котел	1	ЭЭ-1,0	1994	н/д	27	87600	
Котельная «Центролит»	Паровой котел	1	ДКВР 6,5/13	1966	314195	55	175200	Вывод из эксплуатации 2026 Строительство БМК на площадке ЦТП "Детская. 15а"
	Паровой котел	2	ДКВР 6,5/13	1966	199761	55	175200	
	Водогрейный котел	1	ПТВМ-50-I	1968	40153	53	175200	
	Водогрейный котел	2	ПТВМ-50-I	1968	164107	53	175200	
Котельная «Электроаппарат»	Водогрейный котел	1	КВЖ2-115Г	2020	н/д	23	100000	-
	Водогрейный котел	2	КВЖ2-115Г	2020	н/д	1	100000	
	Водогрейный котел	3	КВЖ2-115Г	2021	н/д	1	100000	
	Водогрейный котел	4	КВЖ2-115Г	2021	н/д	19	100000	
Котельная «108 квартал»	Водогрейный котел	1	Vitopex 200 SX 2A (B)	2019	н/д	2	н/д	-
	Водогрейный котел	2	Vitopex 200 SX 2A (B)	2019	н/д	2	н/д	
	Водогрейный котел	3	Vitopex 200 SX 2A (B)	2019	н/д	2	н/д	
Котельная «Улица Баумана, д. 296»	Водогрейный котел	1	ДКВР 6,5/13	1986	н/д	35	175200	2022
	Водогрейный котел	2	ДКВР 6,5/13	1986	н/д	35	175200	
	Водогрейный котел	3	ДКВР 6,5/13	1986	н/д	35	175200	
Котельная «Село Подгорное»	Водогрейный котел	1	СА-1000	2012	н/д	9	87600	2018/-
	Водогрейный котел	2	СА-1000	2013	н/д	8	87600	2018/-
	Водогрейный котел	3	СА-1000	2013	н/д	8	87600	2018/-
Котельная «Школа № 16»	Водогрейный котел	1	КВа-0,25-ЭЭ	2017	н/д	4	87600	2017/-
	Водогрейный котел	2	КВа-0,25-ЭЭ	2016	н/д	5	87600	
Котельная «Школа № 22»	Водогрейный котел	1	Vitoplex-100PV1	2013	н/д	8	87600	-/2023
	Водогрейный котел	2	Vitoplex-100PV1	2013	н/д	8	87600	-/2023
Котельная «Школа № 26»	Водогрейный котел	1	Vitodens-200	2017	н/д	4	-	-
	Водогрейный котел	2	Vitodens-200	2017	н/д	4	-	
	Водогрейный котел	1	Хонер-100А	2005	н/д	16	87600	2030

Источник	Тип оборудования	Ст. №	Наименование	Год ввода	Кол-во наработанных часов на 01.01.2021 г.	Кол-во наработанных лет на 01.01.2020 г.	Срок службы, ч/лет	Кап. ремонт (реконструкция)/ТД
Котельная «Школа № 34»	Водогрейный котел	2	Хопер-100А	2005	н/д	16	87600	
Котельная «Школа № 35»	Водогрейный котел	1	ЗИОСАБ-500	2003	н/д	18	87600	-
	Водогрейный котел	1	Buderus Logano SK755 ст. №2	2018	0	3	87600	
Котельная «У поселка Северный Рудник»	Водогрейный котел	1	Vitopex 200 SX 2A	2019	-	2	87600	-
	Водогрейный котел	2	Vitopex 200 SX 2A	2019	-	2	87600	
БМК по улице Ковалева, д. 109а	Водогрейный котел	1	Vitoplex 100 PV1	2018	0	3	175200	-
	Водогрейный котел	2	Vitoplex 100 PV1	2018	0	3	175200	
Котельная «Поселок Дачный»	Паровой котел	1	ДКВР6,5/13	2009	н/д	12	175200	Вывод 2026 г
	Паровой котел	2	ДКВР2,5/13	2011	н/д	10	175200	
	Паровой котел	3	ДКВР6,5/13	2009	н/д	12	175200	
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	Водогрейный котел	1	НИИСТУ-5	1999	н/д	22	140000	Вывод 2023 г
	Водогрейный котел	2	НИИСТУ-5	1999	н/д	22	140000	
	Паровой котел	1	НИИСТУ-5	1999	н/д	22	140000	
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	Водогрейный котел	1	КСВа-1МВт	2003	н/д	18	87600	Переключение на Привокзальную котельную ПАО «Квадра» 2022 год
	Водогрейный котел	2	КСВа-1МВт	2003	н/д	18	87600	
Котельная «Школа-интернат № 2»	Водогрейный котел	1	НИИСТУ-5	1970	н/д	51	140160	Вывод в 2021 г.
	Водогрейный котел	2	НИИСТУ-5	1970	н/д	51	140160	
	Водогрейный котел	3	НИИСТУ-5	1970	н/д	51	140160	
	Паровой котел	4	НИИСТУ-5	1955	н/д	66	140160	
Котельная «Тубдиспансер»	Паровой котел	1	Е-1/9-1Г	1993	-	23	175200	Котельная выведена из эксплуатации
	Паровой котел	2	Е-1,0-0,9Г	1994	-	23	175200	
Котельная «Акушерский корпус»	Паровой котел	1	Е-1,0/0,9Г-3	1998	н/д	23		Ликвидация котельной 2023 год
	Паровой котел	2	Е-1,0/0,9Г-3	1998	н/д	51		
	Паровой котел	3	Е-1,0/0,9Г-3	1998	н/д	51	175200	
Котельная «Липецкие узоры»	Водогрейный котел	1	Vitoplex-100	2013	н/д	8	175200	2021
	Водогрейный котел	2	Vitoplex-100	2013	н/д	8	87600	
	Водогрейный котел	1	ДКВР4/13	1984	н/д	37	175200	2018/-

Источник	Тип оборудования	Ст. №	Наименование	Год ввода	Кол-во наработанных часов на 01.01.2021 г.	Кол-во наработанных лет на 01.01.2020 г.	Срок службы, ч/лет	Кап. ремонт (реконструкция)/ТД
Котельная «Упрснабсбыт»	Водогрейный котел	2	ДКВР4/13	1984	н/д	37	175200	
Котельная "ул. Известковая"	Водогрейный котел	1	Lavart R-1500	2016	-	5	-	-/2026
	Водогрейный котел	2	Lavart R-1500	2016	-	5	-	-/2026
	Водогрейный котел	3	Lavart R-500	2016	-	5	-	-/2026
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	Водогрейный котел	1	Vitoplex-100	2018	-	3	-	-
	Водогрейный котел	2	Vitoplex-100	2018	-	3	-	-
Котельная ул. Ковалева 107 Д	Паровой котел	1	ДЕ 6,5/14 ГМ	1989	н/д	32	175200	Вывод в 2022 г
	Паровой котел	2	ДЕ 6,5/14 ГМ	1991	н/д	30	175200	
ОАО «Стагдок»								
Котельная Студеновская	Водогрейный котел	1	КВа-1,25(Квант)	2007	25334	12	87600	-/2021
	Водогрейный котел	2	КВа-1,25(Квант)	2007	17326	12	87600	-/2021
ООО «ЭнергоПлюс»								
ООО «ЭнергоПлюс»	Водогрейный котел	1	Vitoplex 100 SX1	2006	89064	15	500000	-/2018
	Водогрейный котел	2	Vitoplex 100 SX1	2006	89064	15	500000	-/2018
	Водогрейный котел	3	Vitoplex 100 SX1	2006	89064	15	500000	-/2018
	Водогрейный котел	4	Vitoplex 100 SX2	2011	52560	9	500000	-/2021
ООО «ЛТК «Свободный Сокол»								
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	Паровой котел	1	Котел 3-х барабанный фирмы «Крупп»	1953	н/д	67	-	-
	Паровой котел	2	Котел 2-х барабанный фирмы «Крупп»	1951	н/д	69	-	-
ООО «Комус»								
Котельная ООО «Комус»	Водогрейный котел	1	Термотехник ТТ100	2008	н/д	12	87600	Обследование 28.08.2020
	Водогрейный котел	2	Термотехник ТТ100	2008	н/д	12	87600	Обследование 28.08.2020