



Городской округ город Липецк Липецкой области

**Схема теплоснабжения
городского округа города Липецка Липецкой области
на период до 2035 года (Актуализация на 2023 год)**

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому пере-
вооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

Липецк, 2022

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.....	7
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	15
7.5. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	16
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	18
7.6.1. Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (ТЭЦ-2)...	18
7.6.2. АО ЛГЭК.....	19
7.6.2.1. Реконструкция, автоматизация, диспетчеризация котельных	19
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	20
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.....	20
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	21
7.10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	21
7.10.2. Расширение зоны действия Липецкой ТЭЦ-2 за счет перевода нагрузки котельных	21
7.10.2.1.Переключение части тепловых нагрузок потребителей котельной «Угловая» на ТЭЦ-2 в г. Липецке (строительство тепловой магистрали).....	22
7.10.3. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	23
7.11. Сводные данные по мероприятиям на источниках тепловой энергии	23
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	59
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.....	125
7.15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.....	125
7.16. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	126
7.17. Мероприятия, направленные на снижение уровня износа существующего теплогенерирующего оборудования.....	135

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». В актуализированной схеме теплоснабжения не рассматривается.
- 2) Котельная «ул. Депутатская д. 92» филиала ПАО «Квадра» -«Липецкая генерация» в 2021 году вырабатывала тепловую энергию. В актуализированной схеме теплоснабжения в перспективе рассматривается как резервный источник тепловой энергии, в основном эксплуатируется в режиме насосной станции.
- 3) Добавлен источник тепловой энергии «котельная Воронежской таможни» и теплоснабжающая организация: Служба Воронежской таможни по Липецкой области.
- 4) Из перечня мероприятий исключены мероприятия, реализованные в течение 2021 года.
- 5) Из схемы теплоснабжения удалена информация по организациям ООО «Стагдок» и ООО «ЛТК «Свободный Сокол» (указанные организации не осуществляют регулируемую деятельность).
- 6) Из варианта 2 перспективного развития исключено мероприятие по строительству новой котельной «Поселок Дачный» и предложено мероприятие по объединению зоны действия указанной котельной с зоной действия Липецкой ТЭЦ-2.
- 7) Из варианта 2 перспективного развития исключено мероприятие по строительству новой котельной «Центролит» и предложено мероприятие по объединению зоны действия указанной котельной с зоной действия котельной «Юго-Западная».
- 8) Добавлено мероприятие по строительству новой котельной «Одоевского» (с переводом нагрузки общественных зданий от существующей котельной «Упрснабсбыт» АО «ЛГЭК»).
- 9) Добавлена информация по новой котельной «Котельная №2 ООО «ЭнергоКонсалт» мощностью 14,53 Гкал/ч.

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 индиви-

дуальном 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).

Согласно распоряжению Правительства РФ от 31 июля 2017 г. № 1646-р, распоряжению Правительства РФ от 20 июня 2019 г. № 1330-р, распоряжению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 3700-р, генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме на период после 2021, на территории Липецкой области отсутствуют.

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

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 ТГ1, ТГ 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													
					Ян-варь	Фев-раль	Март	Ап-рель	Май	Июнь	Июль	Ав-густ	Сен-тябрь	Ок-тябрь	Но-ябрь	Де-кабрь		
	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	GLIPEC K2	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	GLIPEC K1	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	GLIPEC K1	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
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
1	Орловская ТЭЦ	GORELE N1	MGORELEN15 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	MGORELEN15 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.

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	Строительство новой котельной №3 РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 1,42 МВт (порядковый номер котельной 42).	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2022
2	Строительство новой котельной №4 РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 4,5 МВт(порядковый номер котельной 43).	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2022
3	Строительство новой котельной №1 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт (порядковый номер котельной 44).	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2022
4	Строительство новой котельной №2 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт (порядковый номер котельной 45).	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2022
5	Новая котельная ул. Механизаторов 21	Строительство БМК взамен существующей	2025
6	Новая котельная БМК «Стратегия»	Строительство БМК «Стратегия» взамен существующей котельной	2023
7	Новая котельная Улица Ковалева, 107д	Строительство БМК взамен существующей котельной	2023
8	Новая котельная «Свободный Сокол»	Строительство новой котельной взамен существующих 3-х котельных в зоне завода «Свободный сокол»	2027
9	Новая котельная «Одоевского»	Строительство БМК взамен существующей котельной	2023

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 (порядковый номер котельной 46).	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028504 установленной мощностью 3 МВт	2022
2	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601(порядковый номер котельной 47).	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0210601 установленной мощностью 20 МВт	2025
3	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501 (порядковый номер котельной 48).	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0010501 установленной мощностью 18 МВт,	2031
4	Новая котельная в РЭТД РЭТД 48:20:0210701 (порядковый номер котельной 49).	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0210701 установленной мощностью 16 МВт	2031
5	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613 (порядковый номер котельной 50).	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0020613 установленной мощностью 6 МВт	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 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.

На Липецкой ТЭЦ-2 отпуск тепловой энергии в горячей воде на нужды теплоснабжения города осуществляется с отборов турбин (с использованием подогревателей сетевой воды). Водогрейные котлы на Липецкой ТЭЦ -2 отсутствуют. С целью повышения надежности обеспечения потребителей тепловой энергии и повышения вариантностей режимов работы ТЭЦ-2 предусматривается в 2027 году установка водогрейного котла установленной мощностью 50 Гкал/ч.

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	Вывод из эксплуатации (ликвидация) котельной «Акушерский корпус»	2025
2	Замена котлов в котельной "Школа №34"	2030
3	Автоматизация и диспетчеризация котельной "Подгорное"	2023
4.	Модернизация котельной "Баумана" с переводом на автоматический режим работы	2026
5	Замена насосной группы котельной "Электроаппарат"	2023
6	Реконструкция котельной "Электроаппарат"	2030

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

7.8.1. По Варианту 1 перспективного развития схемы теплоснабжения предлагается:

1. Объединение зон деятельности ТЭЦ-2 с зонами деятельности котельных ул. Октябрьская 51 б в 2022 г. и котельной «Улица Семашко д.10» в 2024 г.
2. Объединение зон действия котельных ПАО «Квадра» включает в себя: перевод тепловой нагрузки котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК» в 2022 году на тепловые сети котельной «Привокзальная» ПАО «Квадра».
3. Увеличение установленной тепловой мощности котельной «Привокзальная» до 190 Гкал/час.
4. Строительство новой котельной «Центролит» на площадке ЦТП Детская.
5. Строительство новой котельной «Поселок Дачный».
6. Реконструкция котельной «Завод «Свободный сокол» и вывод из эксплуатации котельной «МСЧ «Свободный сокол».
7. Строительство 4 новых котельных АО «ЛГЭК» взамен существующих (*Новая котельная ул. Механизаторов 21: Новая котельная БМК «Стратегия»: Новая котельная Улица Ковалева, 107д Новая котельная «Одоевского»*) и 4-х новых котельных в районе новой многоэтажной жилой застройки.
8. Строительство 5 новых котельных для обеспечения тепловой энергией новых объектов капитального строительства (таблица 7.8).
9. Реконструкция существующих источников АО «ЛГЭК».
10. Вывод из эксплуатации котельной Акушерский корпус в 2025 г.
11. Вывод из эксплуатации котельной «Поселок Дачный» в 2027 г.
12. Вывод из эксплуатации котельной «Центролит» в 2028 г.

7.8.2. По приоритетному варианту (Вариант 2) перспективного развития схемы теплоснабжения предлагается:

1. Объединение зон деятельности ТЭЦ-2 с зонами деятельности котельных ул. Октябрьская 51 б в 2022 г., части нагрузки котельной ул. Угловая в 2029 г. в размере 12,796 Гкал/ч и котельной «Поселок Дачный» в 2025 г.
2. Установка на ТЭЦ - 2 водогрейного котла мощностью 50 Гкал/ч в 2027 году.
3. Объединение зон действия котельных ПАО «Квадра» включает в себя: перевод тепловой нагрузки котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК» в 2022 году 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.
4. Увеличение установленной тепловой мощности котельной «Привокзальная» до 230 Гкал/час.
5. 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».
6. Объединение зон деятельности котельной «Юго-Западная» с котельной «Центролит» с последующим выводом из эксплуатации котельной «Центролит».
7. Строительство 4 новых котельных АО «ЛГЭК» взамен существующих и 4-х новых котельных в районе новой многоэтажной жилой застройки (таблица 7.7).
8. Строительство 5-ти новых котельных для обеспечения тепловой энергией новых объектов капитального строительства (таблица 7.8).
9. Реконструкция существующих источников АО «ЛГЭК» (таблица 7.9).
10. Вывод из эксплуатации котельной Акушерский корпус в 2025 г.
11. Вывод из эксплуатации котельной «Поселок Дачный» в 2025 г.
12. Вывод из эксплуатации котельной «Центролит» в 2026 г.

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

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

7.10.2.1. 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.

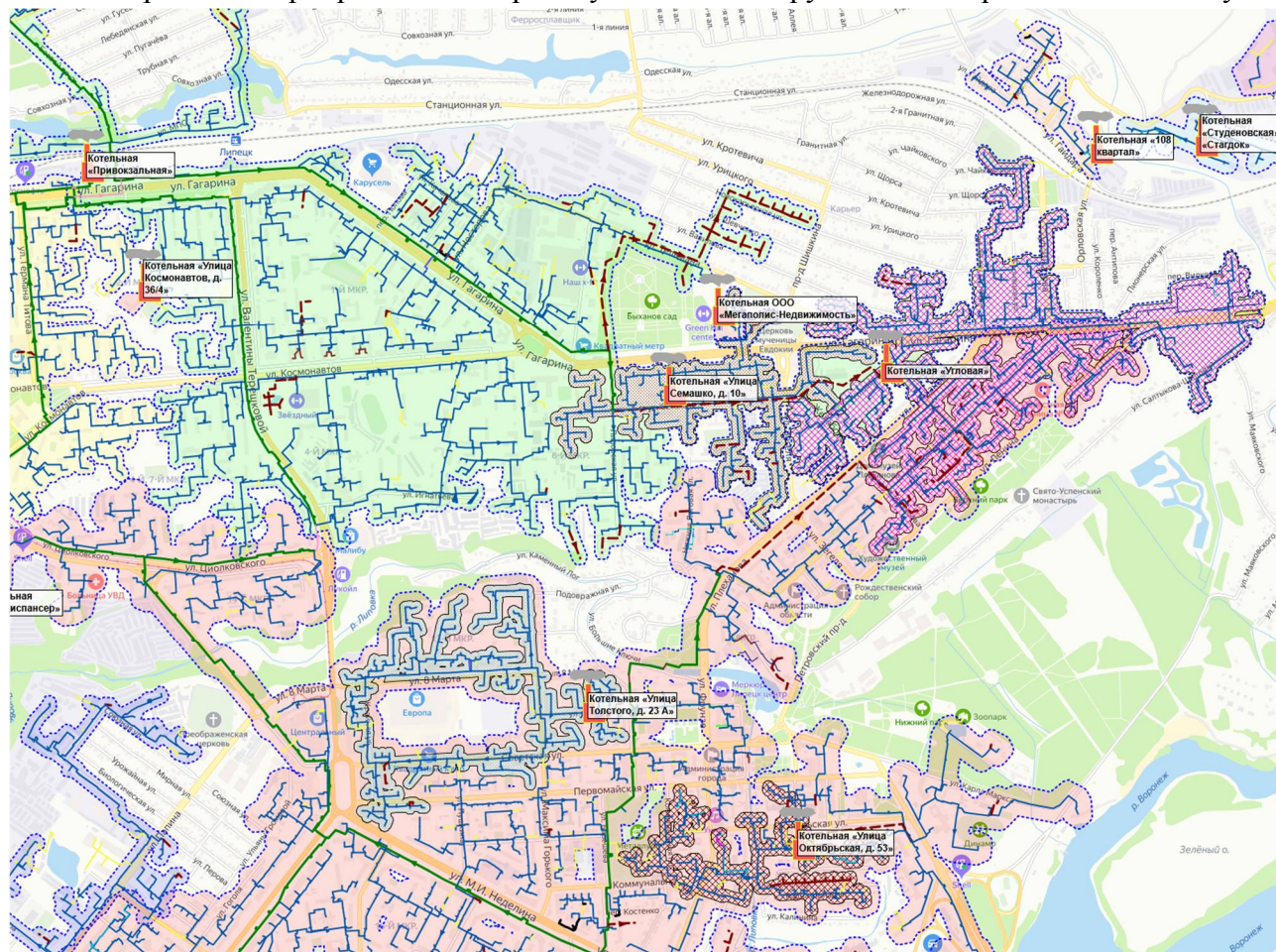


Рисунок 7.1. Перевод части тепловой нагрузки котельной «Угловая» на тепловые сети от ТЭЦ-2, переключение нагрузок котельных «Октябрьская» и «Толстого 23 а»

7.10.3.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 выводу из эксплуатации

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации мероприятия
1.	Котельная ул. Октябрьская 51 б (перевод в режим работы насосной станции)	2023
2.	Котельная «Угловая» (перевод в режим работы насосной станции)	2029
3.	Котельная ул. Космонавтов д.36/4	2023
4.	Котельная «Акушерский корпус»	2025
5.	Котельная завод «Свободный Сокол»	2028
6.	Котельная МСЧ «Свободный Сокол»	2028
7.	Котельная «13 квартал»	2028
8.	Котельная «Центролит»	2026
9.	Котельная «Поселок Дачный» (перевод в режим работы насосной станции)	2026
10.	Котельная «Механизаторов 21»	2026
11.	Котельная ул. Ковалева 107 Д	2023
12.	Котельная «Школа интернат №2»	2023

7.11.ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И НОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В таблице 7.11 и 7.12 представлены данные по оценке финансовых потребностей для реализации мероприятий по вариантам развития по источникам тепловой энергии источников централизованного теплоснабжения г. Липецка.

Приоритетным вариантом развития систем централизованного теплоснабжения г. Липецка принят Вариант 2.

Таблица 7. 11. Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии по Варианту 1 перспективного развития 1

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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 ко- тельной в РЭТД 48:20:0028409 №3 уста- новленной мощностью 1,42 МВт , номер источ- ника по порядку №42	ПИР и ПСД													
		Оборудование	6 543,3												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	2 777,7												
		Всего капита- льные затраты	9 321,0												
		Непредвиденные расходы													
		НДС													
		Всего стоимость проекта	9 321,0												
1.1.2.	Строительство новой ко- тельной в РЭТД 48:20:0028409 №4 уста- новленной мощностью 4,5 МВт, номер источника по порядку №43	ПИР и ПСД													
		Оборудование	20 735,9												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	3 048,8												
		Всего капита- льные затраты	23 784,7												
		Непредвиденные расходы													
		НДС													
		Всего стоимость проекта	23 784,7												
1.1.3.	Строительство новой ко- тельной №1 в РЭТД 48:20:0028409 установлен- ной мощностью 24 МВт, № источника по порядку - №44	ПИР и ПСД													
		Оборудование	78 346,8												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	9 116,1												
		Всего капита- льные затраты	87 462,8												

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	87 462,8													
1.1.4.	Строительство новой ко- тельной №2 в РЭТД в РЭТД 48:20:0028409 уста- новленной мощностью 24 МВт, № источника по по- рядку - №45	ПИР и ПСД														
		Оборудование	78 346,8													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	9 116,1													
		Всего капиталъ- ные затраты	87 462,8													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	87 462,8													
1.1.5.	Строительство новой ко- тельной в РЭТД 48:20:0028504 установ- ленной мощностью 3 МВт, № источника по порядку - №46	ПИР и ПСД														
		Оборудование	13 823,9													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	2 070,5													
		Всего капиталъ- ные затраты	15 894,4													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	15 894,4													
1.1.6.	Строительство новой ко- тельной в РЭТД 48:20:0010601 установлен- ной мощностью 20 МВт, № источника по порядку - №47	ПИР и ПСД			848,0											
		Оборудование				63 484,4										
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы				10 484,9										
		Всего капиталъ- ные затраты			848,0	73 969,3										
		Непредвиденные расходы														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		НДС														
		Всего стоимость проекта			848,0	73 969,3										
1.1.7.	Строительство новой ко- тельной в РЭТД 48:20:0010501 установлен- ной мощностью 18 МВт, № источника по порядку - №48	ПИР и ПСД									763,2					
		Оборудование										57 136,0				
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы										9 436,4				
		Всего капиталь- ные затраты									763,2	66 572,4				
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта									763,2	66 572,4				
1.1.8.	Строительство новой ко- тельной в РЭТД 48:20:0210701 установ- ленной мощностью 16 МВт, № источника по по- рядку - №49	ПИР и ПСД									678,4					
		Оборудование										50 787,6				
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы										8 387,9				
		Всего капиталь- ные затраты									678,4	59 175,4				
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта									678,4	59 175,4				
1.1.9.	Строительство новой ко- тельной в РЭТД 48:20:0020613 установ- ленной мощностью 6 МВт, № источника по порядку - №50	ПИР и ПСД									254,4					
		Оборудование										19 045,3				
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы										3 145,5				
		Всего капиталь- ные затраты									254,4	22 190,8				
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего стоимость проекта									254,4	22 190,8				
	Всего	448 377,6	223 925,8		848,0	73 969,3					1 696,0	147 938,6				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.	Поселок Дачный. Строи- тельство новой БМК пос. Дачный на месте ЦТП №2.	ПИР и ПСД							1 464,6							
		Оборудование								12 057,3						
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы								22 818,2						
		Всего капиталъ- ные затраты							1 464,6	34 875,5						
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта							1 464,6	34 875,5						
2.2.	Центролит. Строительство БМК ул. Детская, на пло- щадке ЦТП "Детская. 15а" (Демонтаж котельной, де- монтаж тепловой сети до поселка)	ПИР и ПСД						10 150,0								
		Оборудование							47 966,0							
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы							86 884,0							
		Всего капиталъ- ные затраты						10 150,0	134 850,0							
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта						10 150,0	134 850,0							
2.3.	Строительство новой БМК мощностью 1,5 МВт вза- мен существующей под- вальной котельной ул. Ме- ханизаторов 21	ПИР и ПСД				2800										
		Оборудование				18900										
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы				6281										
		Всего капиталъ- ные затраты				27981										
		Непредвиденные расходы														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		НДС														
		Всего стоимость проекта				27 981,0										
2.4.	Строительство новой БМК "ул. Ковалева 107Д" мощ- ностью 6,2 МВт взамен су- ществующей котельной	ПИР и ПСД														
		Оборудование	12 459,2													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	22 794,9													
		Всего капиталь- ные затраты	35 254,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	35 254,0													
2.5.	Ввод в эксплуатацию но- вой котельной "Страте- гия": (взамен Котельной «Школа-интернат № 2»)	ПИР и ПСД														
		Оборудование														
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы														
		Всего капиталь- ные затраты														
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта														
2.6.	Строительство новой ко- тельной "Одоевского" (взамен "Упрснабсбыт") установленной мощно- стью 0,6 МВт	ПИР и ПСД		106,7												
		Оборудование		5 487,4												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы		1 386,8												
		Всего капиталь- ные затраты		6 980,9												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего стоимость проекта		6 980,9												
	Всего	251 556,1	35 254,0	6 980,9		27 981,0		10 150,0	136 314,6	34 875,5						
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 (ПАО "Квадра")																
3.2.1	Выполнение работ по ремонту осветлителя ВТИ-630 ст.№8" (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД	500,0													
		Оборудование	2 325,4													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	3 114,6													
		Всего капитальные затраты	5 940,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	5 940,0													
3.2.2	Реконструкция градирен 1,2,3 ПП ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД														
		Оборудование	3 196,8	30 000,0		60 000,0										
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		26 000,0		40 000,0										
		Всего капитальные затраты	3 196,8	56 000,0		100 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	3 196,8	56 000,0		100 000,0										
3.2.3	Реконструкция шламонакопителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	ПИР и ПСД		1 200,0												
		Оборудование			70 000,0											
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			30 000,0											
		Всего капитальные затраты		1 200,0	100 000,0											

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		1 200,0	100 000,0											
3.2.4	Реконструкция систем вентиляции склада реаген- тов химического цеха (Опасный производствен- ный объект "Подсобное хозяйство Липецкой ТЭЦ- 2")	ПИР и ПСД				1 150,0										
		Оборудование				24 850,0										
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы		2 400,0		4 000,0										
		Всего капиталъ- ные затраты		2 400,0		30 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		2 400,0		30 000,0										
3.2.5	Реконструкция ПСГ-2 па- ровой турбины ПТ-80/100 ст.№2 в части изменения системы отвода паровоз- душной смеси (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД		1 800,0												
		Оборудование		14 800,0												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы		3 400,0												
		Всего капиталъ- ные затраты		20 000,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		20 000,0												
3.2.6	Реконструкция общестан- ционной компрессорной с заменой поршневых ком- прессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД	1 200,0													
		Оборудование	7 650,0													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	4 150,0													
		Всего капиталъ- ные затраты	13 000,0													
		Непредвиденные расходы														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		НДС														
		Всего стоимость проекта	13 000,0													
3.2.7	Техпереворужение газо- ходов паровых котлов ст. №2,3 с заменой металло- конструкций и тепловой изоляции ЛТЭЦ-2 (рем.сверхтип.)	ПИР и ПСД	750,0													
		Оборудование	5 350,0													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	1 900,0													
		Всего капиталь- ные затраты	8 000,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	8 000,0													
3.2.8	Реконструкция береговой насосной станции с заме- ной на меньшую произво- дительность насосов типа ЦЭН и установкой ЧРП 0,4 кВ	ПИР и ПСД		550,0												
		Оборудование		3 850,0												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы		1 600,0												
		Всего капиталь- ные затраты		6 000,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		6 000,0												
3.2.9	Реконструкция РУСН-6кВ с установкой быстродей- ствующей селективной дуговой защиты на 3-х секциях ГК. ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД		450,0												
		Оборудование		3 300,0												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы		1 250,0												
		Всего капиталь- ные затраты		5 000,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего стоимость проекта		5 000,0												
3.2.10	Мероприятия по приведе- нию рабочих мест персо- нала в помещениях щитов управления на ПП фили- ала, в соответствии с при- казом от 07.08.2020 №252	ПИР и ПСД	450,0													
		Оборудование	3 850,0													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	843,7													
		Всего капиталъ- ные затраты	5 143,7													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	5 143,7													
3.2.11	Реконструкция парового котла ТГМЕ-464 ст. №5 с заменой набивки РВП-88 (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД	3 100,0													
		Оборудование	19 900,0													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	9 500,0													
		Всего капиталъ- ные затраты	32 500,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	32 500,0													
3.2.12	Установка водогрейного котла мощностью 50 Гкал/ч на ТЭЦ-2	ПИР и ПСД					1 200,0									
		Оборудование						95 200,0								
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы						8 950,0								
		Всего капиталъ- ные затраты					1 200,0	104 150,0								
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта					1 200,0	104 150,0								

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.13	Техпереворужение При- вокзальной котельной с за- меной трубопровода сете- вой воды на всасе сетевых насосов с увеличением диаметра до Ø530x8 (ЛТС)	ПИР и ПСД	150,0													
		Оборудование	820,0													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	830,0													
		Всего капиталъ- ные затраты	1 800,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	1 800,0													
3.2.14	Техпереворужение ко- тельной по ул. Семашко с заменой котла №2КВЖ- 8,12-115Г на котел ТТ 100- 01 с автоматизацией (ЛТС)	ПИР и ПСД	1 500,0													
		Оборудование		25 000,0												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы		5 000,0												
		Всего капиталъ- ные затраты	1 500,0	30 000,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	1 500,0	30 000,0												
3.2.15	Реконструкция системы охранного освещения ос- новного ограждения пери- метра ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД	40,0													
		Оборудование	160,0													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	284,3													
		Всего капиталъ- ные затраты	484,3													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	484,3													
3.2.16		ПИР и ПСД		700,0												

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Техническое перевооруже- ние котельной Угловая с заменой сетевых насосов с автоматикой управления (ЛТС)	Оборудование			13 500,0											
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы			1 500,0											
		Всего капиталь- ные затраты		700,0	15 000,0											
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		700,0	15 000,0											
3.2.17	Техпереворужение При- вокзальной котельной с увеличением установлен- ной мощности до 230 Гкал/ч (замена 4-х котлов ЛТС)	ПИР и ПСД	5 000,0				5 000,0		5 000,0	5 000,0						
		Оборудование			55 000,0			55 000,0		55 000,0	55 000,0					
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы			15 000,0			15 000,0		15 000,0	15 000,0					
		Всего капиталь- ные затраты	5 000,0		70 000,0		5 000,0	70 000,0	5 000,0	75 000,0	70 000,0					
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
3.2.18	Техническое перевооруже- ние котельной Семашко с заменой 2-х существую- щих сетевых насосов ко- тельной типа АК 9125- 250R В/250-132,0/2 на 3 насоса другого типа (ЛТС)	ПИР и ПСД				900,0										
		Оборудование				8 200,0										
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы				3 900,0										
		Всего капиталь- ные затраты				13 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
3.2.19	Техническое перевооруже- ние котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12	ПИР и ПСД	990,0													
		Оборудование	6 400,0													

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Гкал/ч на котельной Угло- вая (ЛТС)	Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	3 429,2													
		Всего капиталь- ные затраты	10 819,2													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	10 819,2													
3.2.20	Техническое перевооруже- ние мазутного хозяйства Юго-Западной котельной в соответствии с «Прави- лами промышленной без- опасности складов нефти и нефтепродуктов» (ЛТС)	ПИР и ПСД				3 600,0										
		Оборудование				32 000,0										
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы				6 400,0										
		Всего капиталь- ные затраты				42 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта				42 000,0										
3.2.21	Техническое перевооруже- ние химически опасных производственных объек- тов Юго-Западной котель- ной и Северо-Западной ко- тельной ПП ЛТС по при- ведению в соответствие с требованиями Правил	ПИР и ПСД						450,0	700,0							
		Оборудование						3 222,4	4 200,0							
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы						1 327,6	2 100,0							
		Всего капиталь- ные затраты						5 000,0	7 000,0							
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта						5 000,0	7 000,0							
3.2.22	Приведение мазутного хо- зяйства Северо-Западной котельной в соответствии с «Правилами про-мышлен- ной безопасности скла-дов	ПИР и ПСД		400,4												
		Оборудование		8 962,9												
		Строительно- монтажные и		4 136,7												

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нефти и нефтепродук- тов»(ЛТС)	пусконаладоч- ные работы														
		Всего капитал- ные затраты		13 500,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		13 500,0												
3.2.23	Техническое перевооруже- ние мазутного хозяйства ЮЗК	ПИР и ПСД	210,0													
		Оборудование	990,0		1 500,0											
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы			1 500,0											
		Всего капитал- ные затраты	1 200,0		3 000,0											
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	1 200,0		3 000,0											
3.2.24	Техническое перевооруже- ние мазутного хозяйства СЗК	ПИР и ПСД	150,0													
		Оборудование	910,0			1 500,0										
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	90,0			1 500,0										
		Всего капитал- ные затраты	1 150,0			3 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	1 150,0			3 000,0										
3.2.25	Техническое перевооруже- ние Юго-Западной котель- ной с заменой цистерн хранения серной кислоты (ЛТС)	ПИР и ПСД	330,0													
		Оборудование	2 200,0	3 800,0												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы	470,0	700,0												

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего капиталь- ные затраты	3 000,0	4 500,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	3 000,0	4 500,0												
3.2.26	Приобретение автотранс- порта и спецтехники (АТС)	ПИР и ПСД														
		Оборудование	16 972,0	28 500,0	22 500,0	36 500,0										
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы														
		Всего капиталь- ные затраты	16 972,0	28 500,0	22 500,0	36 500,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	16 972,0	28 500,0	22 500,0	36 500,0										
3.2.27	Приобретение оборудова- ния и приборов для экс- плуатационных нужд и ре- монтной деятельности ПП ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД														
		Оборудование	387,5													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы														
		Всего капиталь- ные затраты	387,5													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	387,5													
3.2.28	Приобретение многофунк- циональных роботов тре- нажеров для отработки ра- ботниками навыков оказа- ния первой помощи по- страдавшим на производ- стве	ПИР и ПСД														
		Оборудование	490,0													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы														
		Всего капиталь- ные затраты	490,0													

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	490,0													
3.2.29	Установка кондиционера в помещении серверной в здании управления по ул. Московской 8а.	ПИР и ПСД														
		Оборудование	560,0													
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы														
		Всего капиталъ- ные затраты	560,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	560,0													
3.2.30	Оборудование не требую- щее монтажа (протзвод- ственные приборы и обо- рудование)	ПИР и ПСД														
		Оборудование	335,5	2 056,0												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы														
		Всего капиталъ- ные затраты	335,5	2 056,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	335,5	2 056,0												
3.2.31	Приобретение оборудова- ния не требующего мон- тажа (ИТ оборудование и оргтехника)	ПИР и ПСД														
		Оборудование	623,0	278,0												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы														
		Всего капиталъ- ные затраты	623,0	278,0												
		Непредвиденные расходы														

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		НДС														
		Всего стоимость проекта	623,0	278,0												
	Всего	1 059 586,0	112 102,0	170 134,0	210 500,0	224 500,0	6 200,0	179 150,0	12 000,0	75 000,0	70 000,0					
	Мероприятия АО "ЛГЭК"															
4.1.	Модернизация котельной "Баумана" с переводом на автоматический режим ра- боты	ПИР и ПСД					482,5									
		Оборудование						3200								
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы						1323,8								
		Всего капиталъ- ные затраты						4523,8								
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта					482,5	4523,8								
4.2.	Проект по ликвидации ко- тельной "Акушерский кор- пус"	ПИР и ПСД				30,0										
		Оборудование														
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы				80,0										
		Всего капиталъ- ные затраты				110,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта				110,0										
4.3.	Замена насосной группы котельной "Электроаппа- рат"	ПИР и ПСД		15,0												
		Оборудование		52,7												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы		102,3												
		Всего капиталъ- ные затраты		170,0												

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		170,0												
4.4.	Реконструкция котельной "Электроаппарат"	ПИР и ПСД									1 450,6					
		Оборудование									9 200,0					
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы									3 855,8					
		Всего капиталъ- ные затраты									14 506,4					
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта									14 506,4					
4.5.	Реконструкция котельной "Завод "Свободный Со- кол"	ПИР и ПСД						2 730,0								
		Оборудование						16 300,0								
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы						8 270,0								
		Всего капиталъ- ные затраты						27 300,0								
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта						27 300,0								
4.6.	Автоматизация и диспет- черизация котельной "Подгорное"	ПИР и ПСД		2 100,0												
		Оборудование		15 700,0												
		Строительно- монтажные и пусконаладоч- ные работы		3 012,5												
		Всего капиталъ- ные затраты		20 812,5												

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость про- ектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		20 812,5												
	Всего	67 905,2		20 982,5		110,0	482,5	31 823,8			14 506,4					
	Всего по всем организа- циям:	1 827 424,9	371 281,8	198 097,4	211 348,0	326 560,3	6 682,5	221 123,8	148 314,6	09 875,5	86 202,4	147 938,6				

Таблица 7. 12. Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии по Варианту 2 перспективного развития

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			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 №3 установленной мощностью 1,42 МВт, номер источника по порядку №42	ПИР и ПСД														
		Оборудование	6 543,3													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	2 777,7													
		Всего капитальные затраты	9 321,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	9 321,0													
1.1.2.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028409 №4 установленной мощностью 4,5 МВт, номер источника по порядку №43	ПИР и ПСД														
		Оборудование	20 735,9													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	3 048,8													
		Всего капитальные затраты	23 784,7													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	23 784,7													
1.1.3.	Строительство новой котельной №1 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт, № источника по порядку - №44	ПИР и ПСД														
		Оборудование	78 346,8													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	9 116,1													
		Всего капитальные затраты	87 462,8													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего стоимость проекта	87 462,8													
1.1.4.	Строительство новой котельной №2 в РЭТД в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт, № источника по порядку - №45	ПИР и ПСД														
		Оборудование	78 346,8													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	9 116,1													
		Всего капитальные затраты	87 462,8													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	87 462,8													
1.1.5.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028504 установленной мощностью 3 МВт, № источника по порядку - №46	ПИР и ПСД														
		Оборудование	13 823,9													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	2 070,5													
		Всего капитальные затраты	15 894,4													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	15 894,4													
1.1.6.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0010601 установленной мощностью 20 МВт, № источника по порядку - №47	ПИР и ПСД			848,0											
		Оборудование				63 484,4										
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы				10 484,9										
		Всего капитальные затраты			848,0	73 969,3										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта			848,0	73 969,3										
1.1.7.		ПИР и ПСД								763,2						

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0010501 установленной мощностью 18 МВт, № источника по порядку - №48	Оборудование										57 136,0				
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы										9 436,4				
		Всего капитальные затраты									763,2	66 572,4				
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта									763,2	66 572,4				
1.1.8.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0210701 установленной мощностью 16 МВт, № источника по порядку - №49	ПИР и ПСД									678,4					
		Оборудование										50 787,6				
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы										8 387,9				
		Всего капитальные затраты									678,4	59 175,4				
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта									678,4	59 175,4				
1.1.9.	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0020613 установленной мощностью 6 МВт, № источника по порядку - №50	ПИР и ПСД									254,4					
		Оборудование										19 045,3				
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы										3 145,5				
		Всего капитальные затраты									254,4	22 190,8				
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта									254,4	22 190,8				
	Всего	448 377,6	223 925,8		848,0	73 969,3					1 696,0	147 938,6				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.	Строительство новой БМК мощно-	ПИР и ПСД				2 800,0										
		Оборудование				18 900,0										

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	стью 1,5 МВт взамен существующей подвальной котельной ул. Механизаторов 21	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы				6 281,0										
		Всего капитальные затраты				27 981,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта				27 981,0										
2.2.	Строительство новой БМК "ул. Ковалева 107Д" мощностью 6,2 МВт взамен существующей котельной	ПИР и ПСД														
		Оборудование	12 459,2													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	22 794,9													
		Всего капитальные затраты	35 254,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
	Всего стоимость проекта	35 254,0														
2.3.	Ввод в эксплуатацию новой котельной "Стратегия": (взамен Котельной «Школа-интернат № 2»)	ПИР и ПСД														
		Оборудование														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы														
		Всего капитальные затраты														
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
	Всего стоимость проекта															
2.4.	Строительство новой котельной "Свободный сокол" установленной мощностью 46,52 МВт (в составе 4-х котлов)	ПИР и ПСД					10 521,0									
		Оборудование						47 966,0								
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы						46 729,0								
		Всего капитальные затраты					10 521,0	94 695,0								

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта					10 521,0	94 695,0								
2.5.	Строительство новой котельной "Одоевского" (взамен "Упр-набсбыт") установленной мощностью 0,6 МВт	ПИР и ПСД		106,7												
		Оборудование		5 487,4												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		1 386,8												
		Всего капитальные затраты		6 980,9												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		6 980,9												
	Всего	175 431,9	35 254,0	6 980,9		27 981,0	10 521,0	94 695,0								
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 (ПАО "Квадра")																
3.2.1	Выполнение работ по ремонту осветителя ВТИ-630 ст.№8" (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД	500,0													
		Оборудование	2 325,4													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	3 114,6													
		Всего капитальные затраты	5 940,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	5 940,0													
3.2.2	Реконструкция градирен 1,2,3 ПП ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД														
		Оборудование	3 196,8	30 000,0		60 000,0										
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		26 000,0		40 000,0										
		Всего капитальные затраты	3 196,8	56 000,0		100 000,0										

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	3 196,8	56 000,0		100 000,0										
3.2.3	Реконструкция шламонакопителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	ПИР и ПСД		1 200,0												
		Оборудование			70 000,0											
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			30 000,0											
		Всего капитальные затраты		1 200,0	100 000,0											
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		1 200,0	100 000,0											
3.2.4	Реконструкция систем вентиляции склада реагентов химического цеха (Опасный производственный объект "Подсобное хозяйство Липецкой ТЭЦ-2")	ПИР и ПСД				1 150,0										
		Оборудование				24 850,0										
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		2 400,0		4 000,0										
		Всего капитальные затраты		2 400,0		30 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		2 400,0		30 000,0										
3.2.5	Реконструкция ПСГ-2 паровой турбины ПТ-80/100 ст.№2 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД		1 800,0												
		Оборудование		14 800,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		3 400,0												
		Всего капитальные затраты		20 000,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего стоимость проекта		20 000,0												
3.2.6	Реконструкция общестанционной компрессорной с заменой поршневых компрессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	ПИР и ПСД	1 200,0													
		Оборудование	7 650,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	4 150,0													
		Всего капитальные затраты	13 000,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	13 000,0													
3.2.7	Техпереворужение газоходов паровых котлов ст. №2,3 с заменой металлоконструкций и тепловой изоляции ЛТЭЦ-2 (рем.сверхтип.)	ПИР и ПСД	750,0													
		Оборудование	5 350,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	1 900,0													
		Всего капитальные затраты	8 000,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	8 000,0													
3.2.8	Реконструкция береговой насосной станции с заменой на меньшую производительность насосов типа ЦЭН и установкой ЧРП 0,4 кВт	ПИР и ПСД		550,0												
		Оборудование		3 850,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		1 600,0												
		Всего капитальные затраты		6 000,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		6 000,0												
3.2.9		ПИР и ПСД		450,0												

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Реконструкция РУСН-6кВ с установкой быстродействующей селективной дуговой защиты на 3-х секциях ГК. ЛТЭЦ-2	Оборудование		3 300,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		1 250,0												
		Всего капитальные затраты		5 000,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		5 000,0												
3.2.10	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	450,0													
		Оборудование	3 850,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	843,7													
		Всего капитальные затраты	5 143,7													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
	Реконструкция парового котла ТГМЕ-464 ст. №5 с заменой набивки РВП-88 (ЛТЭЦ-2)	Всего стоимость проекта	5 143,7													
		ПИР и ПСД	3 100,0													
		Оборудование	19 900,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	9 500,0													
		Всего капитальные затраты	32 500,0													
		Непредвиденные расходы														
3.2.11	Установка водогрейного котла мощностью 50 Гкал/ч на ТЭЦ-2	НДС														
		Всего стоимость проекта	32 500,0													
		ПИР и ПСД					1 200,0									
		Оборудование						95 200,0								
3.2.12		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы						8 950,0								

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего капитальные затраты					1 200,0	104 150,0								
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта					1 200,0	104 150,0								
3.2.13	Техпереворужение котельной с заменой трубопровода сетевой воды на всасе сетевых насосов с увеличением диаметра до Ø530x8 (ЛТС)	ПИР и ПСД	150,0													
		Оборудование	820,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	830,0													
		Всего капитальные затраты	1 800,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
3.2.14	Техпереворужение котельной по ул. Семашко с заменой котла №2КВЖ-8,12-115Г на котел ТТ 100-01 с автоматизацией (ЛТС)	ПИР и ПСД	1 500,0													
		Оборудование		25 000,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		5 000,0												
		Всего капитальные затраты	1 500,0	30 000,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
3.2.15	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД	40,0													
		Оборудование	160,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	284,3													
		Всего капитальные затраты	484,3													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		НДС														
		Всего стоимость проекта	484,3													
3.2.16	Техническое перевооружение котельной Угловая с заменой сетевых насосов с автоматикой управления (ЛТС)	ПИР и ПСД		700,0												
		Оборудование			13 500,0											
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			1 500,0											
		Всего капитальные затраты		700,0	15 000,0											
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		700,0	15 000,0											
3.2.17	Техпереворужение Привокзальной котельной с увеличением установленной мощности до 230 Гкал/ч (замена 4-х котлов ЛТС)	ПИР и ПСД	5 000,0				5 000,0		5 000,0	5 000,0						
		Оборудование			55 000,0			55 000,0		55 000,0	55 000,0					
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			15 000,0			15 000,0		15 000,0	15 000,0					
		Всего капитальные затраты	5 000,0		70 000,0		5 000,0	70 000,0	5 000,0	75 000,0	70 000,0					
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	5 000,0		70 000,0		5 000,0	70 000,0	5 000,0	75 000,0	70 000,0					
3.2.18	Техническое перевооружение котельной Семашко с заменой 2-х существующих сетевых насосов котельной типа АК 9125-250R В/250-132,0/2 на 3 насоса другого типа (ЛТС)	ПИР и ПСД				900,0										
		Оборудование				8 200,0										
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы				3 900,0										
		Всего капитальные затраты				13 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта				13 000,0										

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.19	Техническое перевооружение котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	ПИР и ПСД	990,0													
		Оборудование	6 400,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	3 429,2													
		Всего капитальные затраты	10 819,2													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	10 819,2													
3.2.20	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Юго-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (ЛТС)	ПИР и ПСД				3 600,0										
		Оборудование				32 000,0										
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы				6 400,0										
		Всего капитальные затраты				42 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта				42 000,0										
3.2.21	Техническое перевооружение химически опасных производственных объектов Юго-Западной котельной и Северо-Западной котельной ПП ЛТС по приведению в соответствие с требованиями Правил	ПИР и ПСД						450,0	700,0							
		Оборудование						3 222,4	4 200,0							
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы						1 327,6	2 100,0							
		Всего капитальные затраты						5 000,0	7 000,0							
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта						5 000,0	7 000,0							
3.2.22	Приведение мазутного хозяйства Северо-Западной	ПИР и ПСД		400,4												
		Оборудование		8 962,9												

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»(ЛТС)	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		4 136,7												
		Всего капитальные затраты		13 500,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		13 500,0												
3.2.23	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ЮЗК	ПИР и ПСД	210,0													
		Оборудование	990,0		1 500,0											
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы			1 500,0											
		Всего капитальные затраты	1 200,0		3 000,0											
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	1 200,0		3 000,0											
3.2.24	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СЗК	ПИР и ПСД	150,0													
		Оборудование	910,0			1 500,0										
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	90,0			1 500,0										
		Всего капитальные затраты	1 150,0			3 000,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	1 150,0			3 000,0										
3.2.25	Техническое перевооружение Юго-Западной котельной с заменой цистерн хранения серной кислоты (ЛТС)	ПИР и ПСД	330,0													
		Оборудование	2 200,0	3 800,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы	470,0	700,0												
		Всего капитальные затраты	3 000,0	4 500,0												

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	3 000,0	4 500,0												
3.2.26	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)	ПИР и ПСД														
		Оборудование	16 972,0	28 500,0	22 500,0	36 500,0										
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы														
		Всего капитальные затраты	16 972,0	28 500,0	22 500,0	36 500,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	16 972,0	28 500,0	22 500,0	36 500,0										
3.2.27	Приобретение оборудования и приборов для эксплуатационных нужд и ремонтной деятельности ПП ЛТЭЦ-2	ПИР и ПСД														
		Оборудование	387,5													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы														
		Всего капитальные затраты	387,5													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	387,5													
3.2.28	Приобретение многофункциональных роботов-тренажеров для отработки работниками навыков оказания первой помощи пострадавшим на производстве	ПИР и ПСД														
		Оборудование	490,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы														
		Всего капитальные затраты	490,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Всего стоимость проекта	490,0													
3.2.29	Установка кондиционера в помещении серверной в здании управления по ул. Московской 8а.	ПИР и ПСД														
		Оборудование	560,0													
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы														
		Всего капитальные затраты	560,0													
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	560,0													
3.2.30	Оборудование не требующее монтажа (протзводственные приборы и оборудование)	ПИР и ПСД														
		Оборудование	335,5	2 056,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы														
		Всего капитальные затраты	335,5	2 056,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	335,5	2 056,0												
3.2.31	Приобретение оборудования не требующего монтажа (ИТ оборудование и оргтехника)	ПИР и ПСД														
		Оборудование	623,0	278,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы														
		Всего капитальные затраты	623,0	278,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта	623,0	278,0												
	Всего	1 059 586,0	112 102,0	170 134,0	210 500,0	224 500,0	6 200,0	179 150,0	12 000,0	75 000,0	70 000,0					

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Мероприятия АО "ЛГЭК"															
4.1.	Модернизация котельной "Баумана" с переводом на автоматический режим работы	ПИР и ПСД					482,5									
		Оборудование						3 200,0								
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы						1 323,8								
		Всего капитальные затраты						4 523,8								
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта						482,5	4 523,8							
4.2.	Проект по ликвидации котельной "Акушерский корпус"	ПИР и ПСД				30,0										
		Оборудование														
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы				80,0										
		Всего капитальные затраты				110,0										
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта					110,0									
4.3.	Замена насосной группы котельной "Электроаппарат"	ПИР и ПСД		15,0												
		Оборудование		52,7												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		102,3												
		Всего капитальные затраты		170,0												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта			170,0											
4.4.		ПИР и ПСД									1 450,6					

	Наименование мероприятий	Стоимость проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах 2022 г., тыс. руб. (без НДС)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Реконструкция котельной "Электроаппарат"	Оборудование									9 200,0					
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы									3 855,8					
		Всего капитальные затраты									14 506,4					
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта									14 506,4					
		4.5.	Замена котлов в котельной "Школа №34"	ПИР и ПСД								44,1				
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					
4.6.	Автоматизация и диспетчеризация котельной "Подгорное"	ПИР и ПСД		2 100,0												
		Оборудование		15 700,0												
		Строительно-монтажные и пусконаладочные работы		3 012,5												
		Всего капитальные затраты		20 812,5												
		Непредвиденные расходы														
		НДС														
		Всего стоимость проекта		20 812,5												
	Всего	41 486,3		20 982,5		110,0	482,5	4 523,8		616,8	14 770,7					
	Всего по всем организациям:	1 724 881,9	371 281,8	198 097,4	211 348,0	326 560,3	17 203,5	278 368,8	12 000,0	75 616,8	86 466,7	147 938,6				

7.8.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.

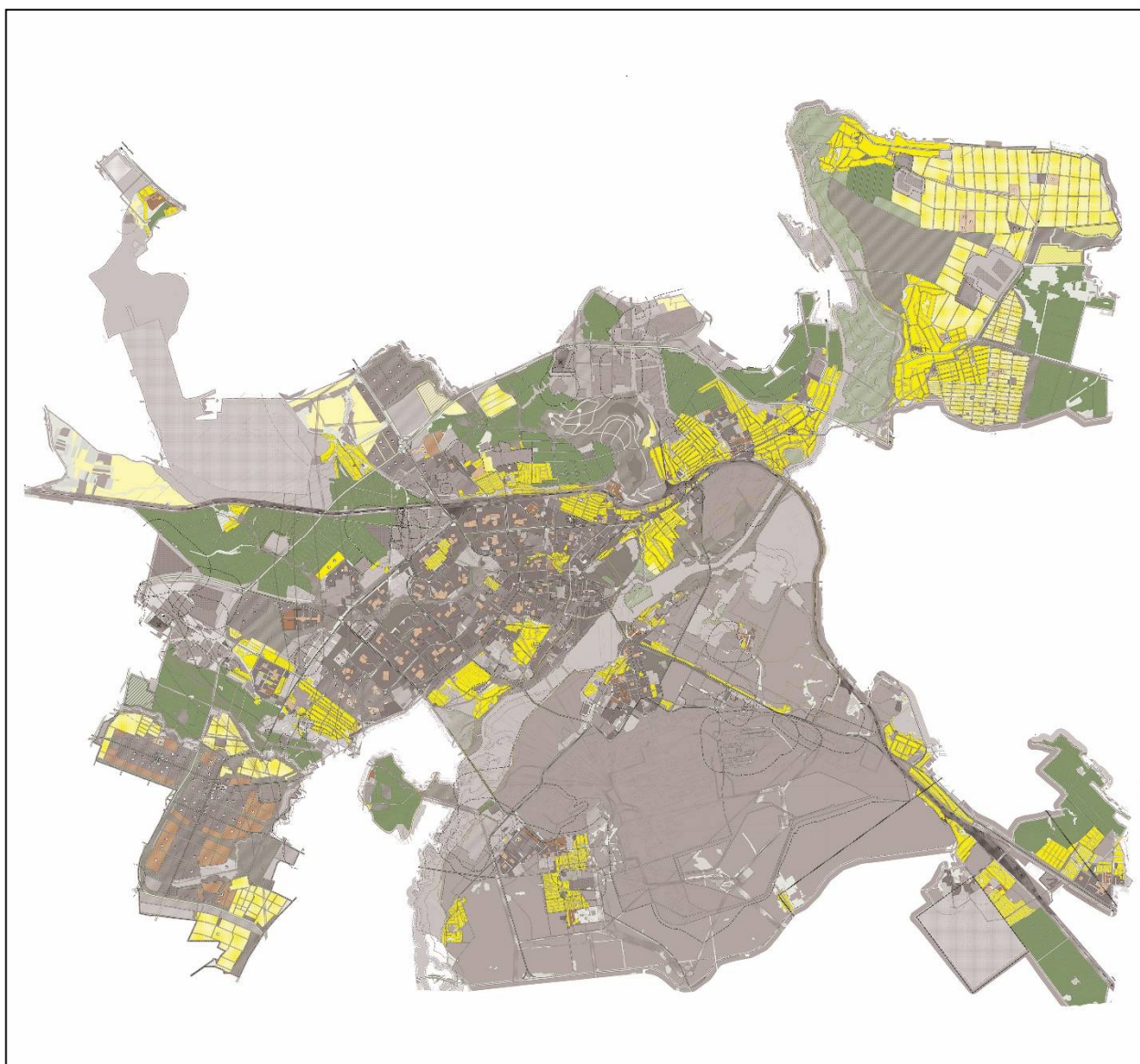


Рисунок 7.2. Зоны малоэтажной застройки (желтый цвет)

7.9.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 7.13, 7.14.

Таблица 7. 13. Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» г. Липецк, Гкал/ч

Наименование показателя	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	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0
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
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
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
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
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0
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
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
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	87,0	86,7	93,1	113,0	116,3	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)	47,2	47,1	50,6	61,4	68,2	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 (ЛТЗ)	13,5	13,4	14,4	17,5	18,0	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)	13,2	13,2	14,1	17,1	17,6	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)	13,1	13,0	14,0	17,0	12,5	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
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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	458,5	487,3	507,7	492,4	502,3	504,5	519,7	516,7	519,7	519,9	526,4	526,4	539,6	540,2	542,0	542,4	542,8	543,2	543,6
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление и вентиляция	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
горячее водоснабжение	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
1 (ГОРОД)	245,1	260,8	271,8	263,5	333,6	335,8	350,8	347,7	350,7	350,8	352,9	352,9	366,1	366,5	366,9	367,3	367,7	368,1	368,5
отопление и вентиляция	213,4	229,1	240,1	231,8	312,0	313,6	328,2	326,2	328,8	328,6	330,0	330,0	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8
горячее водоснабжение	31,7	31,7	31,7	31,7	21,6	22,2	22,6	21,6	22,0	22,2	22,9	22,9	23,3	23,7	24,1	24,5	24,9	25,3	25,7
2 (ЛТЗ)	69,9	74,3	77,5	75,1	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
отопление и вентиляция	60,9	65,3	68,5	66,1	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
горячее водоснабжение	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
3 (МАТЫРСКИЙ)	68,4	72,8	75,9	73,6	26,3	26,3	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
отопление и вентиляция	59,6	64,0	67,1	64,8	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
горячее водоснабжение	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
4 (НЛМК)	67,9	72,2	75,3	73,0	63,4	63,4	63,6	63,6	63,6	63,7	68,2	68,2	68,2	68,4	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
отопление и вентиляция	59,1	63,4	66,5	64,2	54,6	54,6	54,7	54,7	54,7	54,8	57,8	57,8	57,8	57,9	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
горячее водоснабжение	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	10,4	10,4	10,4	10,5	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	446,1	402,2	372,5	361,8	401,0	407,3	445,2	441,6	443,8	445,8	449,2	449,2	464,0	464,1	472,0	472,0	472,0	472,0	472,0
1 (ГОРОД)	242,3	218,4	202,3	196,5	264,5	266,7	274,8	271,7	273,3	275,0	277,1	277,1	291,6	291,6	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1
отопление и вентиляция	211,0	191,9	178,7	172,9	232,7	234,3	242,0	240,0	240,9	242,3	243,7	243,7	257,6	257,6	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8
горячее водоснабжение	31,3	26,5	23,6	23,6	31,8	32,4	32,8	31,8	32,4	32,7	33,4	33,4	34,0	34,0	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
2 (ЛТЗ)	69,1	62,3	57,7	56,0	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
отопление и вентиляция	60,2	54,7	51,0	49,3	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
горячее водоснабжение	8,9	7,6	6,7	6,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
3 (МАТЫРСКИЙ)	67,6	61,0	56,5	54,9	52,3	52,3	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
отопление и вентиляция	58,9	53,6	49,9	48,3	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
горячее водоснабжение	8,7	7,4	6,6	6,6	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
4 (НЛМК)	67,1	60,5	56,0	54,4	21,8	25,9	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	58,4	53,2	49,5	47,9	19,2	19,2	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	8,7	7,3	6,5	6,5	2,6	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

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	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)	30,1	1,6	-25,2	-29,8	-43,0	-47,5	-62,5	-8,8	-12,6	-13,2	-21,4	-21,4	-38,5	-39,2	-42,9	-43,3	-43,7	-44,1	-44,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	129,5	173,4	203,1	213,8	174,6	168,3	130,4	134,0	131,8	129,8	126,4	176,4	161,6	161,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
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	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0
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	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,150	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. 14. Перспективный баланс тепловой мощности котельных г. Липецк, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	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	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	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	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	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	140,29	143,79	145,43	146,67	145,42	148,42	158,46	168,86	180,02	191,84	209,88	210,59	228,09	231,20	241,23	241,23	241,23	241,23	241,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	87,67	80,19	83,14	77,69	77,70	81,04	90,59	100,99	112,16	123,97	142,01	142,73	160,29	163,40	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43
8	отопление	71,20	65,13	67,52	63,10	63,10	65,66	72,04	79,29	86,81	94,75	106,77	107,41	123,57	125,60	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89
9	вентиляция	4,19	3,83	3,97	3,71	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
10	горячее водоснабжение	12,28	11,23	11,65	10,88	10,90	11,68	14,85	18,01	21,65	25,52	31,54	31,62	31,82	32,90	36,65	36,65	36,65	36,65	36,65
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-18,04	-26,12	-25,59	-28,82	-27,67	-32,45	-17,26	-28,76	-20,80	-36,14	-60,00	-60,90	-64,78	-48,48	-61,69	-61,69	-61,69	-61,69	-61,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,31	59,58	59,38	64,83	64,82	61,47	78,61	68,01	76,84	65,03	46,99	46,27	48,31	65,20	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17
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	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	91,61	88,08	91,11	87,85	87,85	86,90	83,87	80,56	77,02	73,27	67,54	67,31	67,13	66,14	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	347,66	356,34	360,40	363,48	367,11	363,68	363,94	363,94	364,37	377,03	397,56	397,74	398,19	398,39	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31

№ п/п	Наименование показателя	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	0,23	0,23	0,21	0,23	0,22	0,25	0,28	0,31	0,33	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Типецкая 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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	204,70	207,90	175,60	171,60	170,01	170,34	170,32	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	168,07	168,91	133,89	127,80	127,80	128,13	128,11	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19
8	отопление	142,06	142,77	113,18	108,03	108,00	108,33	108,31	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37
9	вентиляция	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	21,01	21,11	16,73	15,97	16,00	16,00	16,00	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	146,65	141,09	169,42	170,43	171,90	171,51	171,44	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	219,91	219,07	252,88	258,04	258,04	257,71	257,73	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	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	458	462	464	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Г кал/ч/га	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
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	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	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	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	32,98	42,90	45,31	50,03	50,03	51,89	54,93	56,75	58,38	67,56	70,07	70,68	70,72	71,84	72,37	72,37	72,37	72,37	72,37
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	329,10	338,80	345,50	333,70	330,87	341,43	344,05	361,43	362,10	395,20	408,29	412,14	412,35	417,91	420,51	420,51	420,51	420,51	420,51
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	296,13	295,89	300,21	283,69	283,70	294,26	311,47	321,83	331,04	353,03	367,22	370,69	370,91	377,28	380,31	380,31	380,31	380,31	380,31
8	отопление	248,95	248,76	252,38	238,50	238,50	247,74	264,17	269,45	278,49	295,71	305,68	307,76	307,91	312,23	314,28	314,28	314,28	314,28	314,28
9	вентиляция	14,57	14,55	14,77	13,95	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
10	горячее водоснабжение	32,61	32,58	33,06	31,24	31,20	32,52	33,31	38,39	38,55	43,33	47,54	48,93	49,00	51,05	52,02	52,02	52,02	52,02	52,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	136,25	116,63	104,86	231,76	234,59	222,17	216,52	197,31	195,02	186,83	171,23	166,77	166,52	159,84	156,71	156,71	156,71	156,71	156,71
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	202,20	202,44	195,46	331,80	331,79	321,23	304,02	293,66	284,45	262,46	248,27	244,80	244,58	238,21	235,18	235,18	235,18	235,18	235,18
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	283,36	291,71	297,49	256,61	287,33	253,36	268,18	277,10	285,02	288,38	300,60	303,58	303,77	309,26	311,86	311,86	311,86	311,86	311,86
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	662,62	701,85	723,65	726,43	733,69	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

№ п/п	Наименование показателя	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	0,45	0,42	0,42	0,39	0,39	0,41	0,43	0,44	0,46	0,46	0,47	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
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	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	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	0,140	0,070	0,080	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	9,650	9,190	9,120	8,720	8,720	8,721	8,721	8,906	10,113	10,113	10,296	10,296	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,600	38,400	37,000	36,000	36,010	36,010	36,010	36,591	40,382	40,383	40,383	40,383	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:	31,950	29,210	27,910	27,330	27,400	27,402	27,404	27,985	31,776	31,777	32,352	32,352	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	30,570	27,950	26,710	26,150	26,200	26,200	26,200	26,781	30,572	30,573	30,573	30,573	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	1,380	1,260	1,200	1,180	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	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	0,004	0,004	0,004	0,004	0,579	0,579	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,79	-1,06	0,40	1,81	1,80	5,80	5,80	5,03	0,04	0,03	-0,15	-0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,51	17,32	18,61	19,20	19,13	23,13	23,13	22,54	18,75	18,75	18,18	18,18	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	36,53	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	35,82	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	136	135	133	133	134	133	133	133	133	133	137	137	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	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	0,24	0,22	0,21	0,21	0,19	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Толстого, д. 23А», № источника по порядку - 6, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,85	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,06	0,06	0,03	0,03	0,00	0,00	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	3,47	4,17	4,37	2,51	2,51	0,00	0,00	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	20,90	19,50	18,76	18,21	18,14	0,00	0,00	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:	17,43	15,34	14,39	15,69	15,69	0,00	0,00	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	16,74	14,73	13,82	15,07	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
9	вентиляция	0,69	0,61	0,57	0,62	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
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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,41	6,27	6,81	9,25	9,32	0,00	0,00	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)	12,35	14,60	15,55	14,28	14,28	0,00	0,00	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,99	16,79	16,15	15,67	14,80	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,56	46,16	44,66	44,83	45,28	0,00	0,00	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	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	0,38	0,33	0,32	0,35	0,33	0,00	0,00	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 Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,00	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,84	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,13	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,86	3,23	3,04	2,01	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
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	13,30	12,90	11,76	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,45	9,67	8,72	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
8	отопление	10,42	9,64	8,70	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
9	вентиляция	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,55	4,77	6,10	7,39	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,26	11,23	12,18	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
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	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,45	11,11	10,13	9,92	9,10	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,16	12,12	11,60	11,60	11,72	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60

№ п/п	Наименование показателя	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	0,86	0,80	0,75	0,82	0,78	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,40	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,027	0,027	0,016	0,016	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,96	2,39	2,67	1,35	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
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	8,20	8,50	8,42	8,24	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,24	6,11	5,75	6,88	6,88	6,88	0,00	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	6,23	6,10	5,74	6,87	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
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,21	8,59	8,38	9,89	9,89	9,89	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,13	13,36	13,72	12,60	12,60	12,60	0,00	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	12,97	12,97	12,98	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,37	5,26	4,95	5,92	5,92	5,92	0,00	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	25,7	25,7	25,5	25,5	25,7	25,72	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

№ п/п	Наименование показателя	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	0,24	0,24	0,23	0,27	0,25	0,25	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Депутатская д. 92», № источника по порядку - 9, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	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	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,27	6,27	2,09	2,09	2,09	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
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	24,79	24,83	6,20	6,20	6,20	0,00	0,00	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:	20,70	20,73	5,17	5,17	5,17	0,00	0,00	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	20,70	20,73	5,17	5,17	5,17	0,00	0,00	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
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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,15	9,12	24,78	24,78	24,78	0,00	0,00	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)	2,88	2,85	22,69	24,78	24,78	0,00	0,00	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	21,42	21,42	17,14	17,14	7,30	0,00	0,00	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	10,09	10,13	8,70	8,70	1,14	0,00	0,00	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	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	0,00	0,00	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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Г кал/ч/га	2,06	2,07	1,78	1,78	0,23	0,00	0,00	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 котельным ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1187	1187	1187	1307	1307	1311	1312	1312	1332	1332	1332	1332	1301	1321	1321	1321	1321	1321	1321
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1180	1180	1180	1300	1300	1304	1312	1312	1332	1332	1332	1332	1301	1321	1321	1321	1321	1321	1321
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6	7	8	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	113	129	131	135	137	136	140	143	146	159	168	169	164	166	170	170	170	170	170
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	783	795	749	732	726	716	720	749	764	809	840	846	823	832	844	844	844	844	844
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	639	626	579	554	554	547	567	589	613	646	679	684	670	679	692	692	692	692	692
8	отопление	547	536	493	472	472	464	480	493	514	539	561	564	550	556	565	565	565	565	565
9	вентиляция	26	25	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
10	горячее водоснабжение	66	65	61	58	58	60	64	72	76	85	96	97	97	100	105	105	105	105	105
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	288	259	295	426	430	382	382	350	351	327	288	282	278	287	271	271	271	271	271
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	529	540	590	737	737	688	675	653	649	615	582	578	561	572	559	559	559	559	559
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	882	881	872	994	985	957	944	944	944	944	944	944	908	908	908	908	908	908	908
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	632	635	612	568	590	538	544	550	554	554	560	564	532	536	536	536	536	536	536
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1692	1744	1767	1773	1786	1723	1699	1699	1699	1712	1750	1752	1615	1618	1639	1639	1639	1639	1639

№ п/п	Наименование показателя	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	0,377	0,359	0,328	0,312	0,310	0,318	0,334	0,346	0,361	0,378	0,388	0,391	0,415	0,420	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Всего по зоне ЕТО 1 ПАО "Квадра"																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2189	2189	2189	2309	2309	2313	2314	2314	2334	2334	2384	2384	2353	2373	2373	2373	2373	2373	2373
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2182	2182	2182	2302	2302	2306	2314	2364	2384	2384	2384	2384	2353	2373	2373	2373	2373	2373	2373
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	50	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	200	216	224	248	254	255	258	260	265	278	288	289	289	291	296	296	296	296	296
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1241	1282	1256	1225	1229	1220	1240	1266	1284	1329	1367	1372	1363	1372	1386	1387	1387	1387	1388
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1085	1028	952	916	955	955	1012	1030	1056	1092	1129	1133	1134	1143	1164	1164	1164	1164	1164
8	отопление и вентиляция	961	915	847	814	848	841	895	905	927	954	979	982	982	988	1002	1002	1002	1002	1002
10	горячее водоснабжение	135	127	119	114	121	123	127	135	139	147	158	160	159	163	167	167	167	167	167
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	586	536	591	857	863	797	781	729	723	691	636	624	620	623	604	604	604	604	604
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1001	1018	1099	1384	1384	1314	1271	1239	1221	1166	1118	1109	1074	1078	1062	1062	1062	1062	1062
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1631	1629	1617	1859	1849	1802	1776	1776	1776	1776	1776	1776	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1162	1172	1123	1040	1091	990	1004	1019	1031	1034	1053	1060	996	1006	1008	1008	1008	1008	1008
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3031	3126	3168	3177	3199	3083	3033	3033	3034	3047	3103	3106	2832	2838	2859	2859	2859	2859	2859
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Завод «Свободный Сокол», № источника по порядку - 10, 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	100,00	100,00	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	100,00	100,00	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	0,74	0,83	2,39	2,39	2,39	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,51	5,78	5,72	6,08	6,08	6,25	6,19	6,08	6,08	6,08	6,08	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	29,17	34,75	33,39	33,39	33,39	34,14	33,90	33,41	33,41	33,41	33,41	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:	24,72	23,39	29,03	27,31	27,31	28,06	27,82	27,33	27,33	27,33	27,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	20,47	19,37	24,04	22,62	22,62	23,12	22,93	22,54	22,54	22,54	22,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,71	0,67	0,83	0,78	0,78	0,78	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
10	горячее водоснабжение	3,54	3,35	4,16	3,91	3,91	4,16	4,11	4,01	4,01	4,01	4,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	63,58	58,64	58,50	58,14	58,14	57,22	57,51	58,12	58,12	58,12	58,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	74,54	75,78	68,58	70,30	70,30	69,55	69,79	70,29	70,29	70,29	70,29	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	47,61	47,61	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	26,88	25,12	29,92	28,75	23,40	24,16	23,95	23,53	23,53	23,53	23,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	83,21	82,33	86,57	86,83	87,70	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,28	0,34	0,32	0,27	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «13 квартал», № источника по порядку - 11, 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	4,30	4,30	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	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,081	0,095	0,095	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,351	0,448	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,45	0,45	0,45	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	0,00	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																			
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																			
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», № источника по порядку - 12 в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,41	3,41	3,41	3,52	3,52	3,52	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,89	2,89	2,31	2,31	2,31	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,069	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,116	0,150	0,150	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,06	0,06	0,06	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	0,00	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	0,690	0,690	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,79	0,79	0,79	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:	0,120	0,090	0,640	0,720	0,720	0,723	0,723	0,723	0,72	0,72	0,72	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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,120	0,090	0,640	0,720	0,720	0,723	0,723	0,723	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,065	1,981	1,865	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,37	1,37	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,751	2,731	2,166	1,506	1,506	1,503	1,503	1,503	1,50	1,50	1,50	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	2,260	2,210	2,195	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,61	1,61	1,61	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	0,10	0,08	0,55	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20	20	23	23	23	23	23	23	23,09	23,09	23,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,004	0,028	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,03	0,03	0,03	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 - 13, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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	0,78	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	8,00	8,16	8,28	6,65	6,65	6,73	6,73	6,73	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,51	30,54	26,77	26,11	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	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:	31,52	22,37	18,49	19,45	19,45	19,67	19,69	19,69	19,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	25,25	17,93	14,82	15,59	15,59	15,78	15,80	15,80	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	1,63	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
10	горячее водоснабжение	4,64	3,29	2,72	2,86	2,86	2,89	2,89	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)	51,71	60,50	64,13	61,50	61,96	61,88	61,88	61,88	62,10	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)	67,70	76,83	80,69	74,81	74,81	74,59	74,57	74,57	75,23	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	49,22	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	34,02	26,29	23,05	18,10	22,48	16,94	16,95	16,95	16,39	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	117,04	118,75	119,05	123,36	124,59	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,19	0,16	0,16	0,18	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 - 14, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ИГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	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	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,71	0,77	0,78	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
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	5,79	5,79	5,83	5,83	5,91	5,91	5,86	5,60	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,38	5,19	5,35	5,12	5,23	5,25	5,25	5,25	4,83	4,83	4,83	4,83	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
8	отопление	3,61	4,33	4,48	4,34	4,42	4,44	4,44	4,44	4,07	4,07	4,07	4,07	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
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
10	горячее водоснабжение	0,07	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,24	0,15	0,12	0,19	0,08	0,08	0,13	0,39	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,36	1,53	1,37	1,59	1,49	1,47	1,47	1,47	1,89	1,89	1,89	1,89	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,02	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,77	4,47	4,60	4,41	4,50	4,52	4,52	4,52	4,16	4,16	4,16	4,16	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,79	13,80	13,88	13,88	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,32	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «108 квартал», № источника по порядку - 15, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛПЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	3,18	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	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,41	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
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	1,80	1,82	1,85	1,87	1,87	1,98	1,98	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,97	1,66	1,94	1,86	1,38	1,38	1,38	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
8	отопление	1,53	1,25	1,48	1,38	1,38	1,38	1,38	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
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
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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,90	0,86	0,79	0,82	0,82	0,70	0,70	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,17	1,44	1,16	1,30	1,77	1,77	1,77	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,76	1,73	1,73	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,70	1,43	1,67	1,60	1,19	1,19	1,19	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,68	10,84	11,00	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,11	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Баумана, д. 296», № источника по порядку - 16, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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 станции в горячей воде	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,17	1,31	1,31	1,14	1,14	1,14	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
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	6,23	6,23	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,67	11,67	11,67	4,03	4,03	4,03	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
8	отопление	11,67	11,67	11,67	3,02	3,02	3,02	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
9	вентиляция	11,67	11,67	11,67	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	0,00
10	горячее водоснабжение	11,67	11,67	11,67	1,01	1,01	1,01	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,13	3,85	3,88	4,08	4,08	4,08	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,67	11,67	11,67	7,39	7,39	7,39	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,64	7,50	7,50	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,67	11,67	11,67	3,47	3,47	3,47	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,65	18,65	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	11,67	11,67	11,67	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Село Подгорное», № источника по порядку - 17, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная 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	Располагаемая 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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
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	1,39	1,46	1,59	1,53	1,54	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	1,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,24	1,32	1,44	1,40	1,40	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
8	отопление	0,87	0,93	1,02	0,99	0,99	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
9	вентиляция	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
10	горячее водоснабжение	0,31	0,33	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,00	0,92	0,78	0,86	0,85	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,30	1,20	1,07	1,11	1,11	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,54	1,52	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,07	1,14	1,24	1,21	1,21	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,63	3,81	4,15	4,00	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 16», № источника по порядку - 18, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ПГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная 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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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 станции в горячей воде	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 сетях в горячей воде	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 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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,097	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
10	горячее водоснабжение	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)	0,229	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)	0,296	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	0,205	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	0,111	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	0,270	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 - 19, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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 станции в горячей воде	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 сетях в горячей воде	0,042	0,044	0,044	0,036	0,036	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,240	0,220	0,220	0,220	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,190	0,200	0,180	0,180	0,180	0,181	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
8	отопление	0,190	0,200	0,180	0,180	0,180	0,180	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
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
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	0,399	0,388	0,408	0,428	0,428	0,470	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)	0,491	0,472	0,492	0,504	0,504	0,503	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,164	0,172	0,155	0,155	0,155	0,156	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,876	2,876	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,070	0,068	0,068	0,068	0,082	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 - 20, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,16	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	0,004	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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,065	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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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)	0,103	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	0,081	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	0,058	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 - 21, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ПГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,004	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	0,008	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,099	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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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)	0,058	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	0,080	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	0,093	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 - 22, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ПГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная 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
2	Располагаемая 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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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 сетях в горячей воде	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 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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,377	0,159	0,159	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
8	отопление	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
10	горячее водоснабжение	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)	0,465	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)	0,475	0,681	0,681	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,325	0,137	0,137	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 - 23, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛПЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,16	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
8	отопление	0,86	0,86	0,86	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
9	вентиляция	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	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)	-0,03	-0,03	-0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,86	0,86	0,86	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,39	0,39	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,86	0,86	0,86	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,42	4,42	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,86	0,86	0,86	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по ул. Ковалева, 109а, № источника по порядку - 234 в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.	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	Располагаемая 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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,86	0,86	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
8	отопление		0,86	0,86	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9	вентиляция		0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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		0,86	0,86	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,61	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,86	0,86	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,86	0,86	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		5,48	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,86	0,86	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Поселок Дачный», № источника по порядку - 25, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,21	0,02	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	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	0,54	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,94	3,95	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	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:	9,55	9,55	9,55	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	9,55	9,55	9,55	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	9,55	9,55	9,55	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	9,55	9,55	9,55	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	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)	4,20	4,09	5,64	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	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)	9,55	9,55	9,55	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	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	4,77	4,68	4,87	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	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	9,55	9,55	9,55	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	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	24,59	24,64	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	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 нагрузки, Гкал/ч/га	9,55	9,55	9,55	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	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 Механизаторов, д. 21», № источника по порядку - 26, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,46	1,50	1,50	1,50	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,28	1,32	1,32	1,50	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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	0,06	0,06	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	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,65	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	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:	0,26	0,24	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	0,24	0,22	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	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
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	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	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,55	0,62	0,80	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	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)	1,00	1,05	0,97	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	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	0,74	0,77	0,77	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	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	0,22	0,21	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	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	2,43	2,26	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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 - 27, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,38	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	0,039	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	0,002	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	0,00	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	0,00	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:	0,418	0,411	0,349	0,341	0,341	0,341	0,00	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	0,352	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	0,00	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	0,064	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)	1,138	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)	1,210	1,190	1,250	0,998	0,998	0,998	0,00	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	0,768	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	0,360	0,354	0,300	0,293	0,293	0,293	0,00	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	0	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 нагрузки, Гкал/ч/га	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 - 28, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,25	1,25	1,55	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,030	0,030	0,037	0,037	0,04	0,00	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	0,011	0,011	0,015	0,015	0,015	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,553	0,553	0,996	0,996	0,996	1,00	0,00	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:	0,622	0,714	0,773	0,726	0,726	0,73	0,00	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	0,338	0,389	0,419	0,401	0,401	0,40	0,00	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	0,041	0,047	0,051	0,048	0,048	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
10	горячее водоснабжение	0,232	0,267	0,288	0,276	0,276	0,28	0,00	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)	0,922	0,605	0,158	0,451	0,451	0,45	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,864	0,455	0,396	0,736	0,736	0,74	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,946	0,629	0,629	0,922	0,922	0,92	0,00	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	0,536	0,615	0,666	0,625	0,625	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,448	0,448	0,807	0,807	0,807	0,81	0,00	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 нагрузки, Гкал/ч/га	1,363	1,568	0,939	0,899	0,899	0,90	0,00	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 «Акушерский корпус», № источника по порядку - 29, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,04	0,04	0,05	0,05	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	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
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	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019-2021 гг. 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																			
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																			
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»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная 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	Располагаемая 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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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	1,17	1,17	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,32	2,32	2,32	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
8	отопление	2,32	2,32	2,32	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
9	вентиляция	2,32	2,32	2,32	0,00	0,00	0,00	0,00	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	2,32	2,32	2,32	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,91	0,88	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,32	2,32	2,32	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,13	1,11	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,32	2,32	2,32	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,94	3,94	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,32	2,32	2,32	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Упрснабсбыт», № источника по порядку - 31, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ИГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	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	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	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	0,04	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	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	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	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:	4,80	4,80	4,80	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	4,80	4,80	4,80	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	4,80	4,80	4,80	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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	4,80	4,80	4,80	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	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,80	2,73	2,74	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	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)	4,80	4,80	4,80	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	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	2,36	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	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	4,80	4,80	4,80	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	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	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 нагрузки, Гкал/ч/га	4,80	4,80	4,80	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	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: БМК «Известковая, 2в», № источника по порядку - 32, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ПГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная 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
2	Располагаемая 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	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,65	0,45	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
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	2,52	2,51	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,01	3,01	3,01	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
8	отопление	3,01	3,01	3,01	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
9	вентиляция	3,01	3,01	3,01	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	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	3,01	3,01	3,01	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,22	-0,02	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,01	3,01	3,01	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,01	3,01	3,01	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,13	7,12	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,01	3,01	3,01	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», № источника по порядку - 33, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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		0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8	отопление		0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
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
10	горячее водоснабжение		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		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	0,16
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Ковалева, 107д», № источника по порядку - 34, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,80	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,80	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,022	0,186	0,186	0,19	0,00	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	0,070	0,039	0,039	0,431	0,431	0,43	0,00	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	0,00	0,00	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	0,878	0,878	1,983	1,983	1,983	1,98	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,59	0,00	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	1,52	0,00	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	0,00	0,00	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	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,07	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,424	6,455	5,356	5,199	5,199	5,20	0,00	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)	5,780	5,780	5,786	6,022	6,022	6,02	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,472	3,472	3,478	3,714	3,714	3,71	0,00	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	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,37	0,00	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	8,863	8,863	8,863	8,86	0,00	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 нагрузки, Гкал/ч/га	0,406	0,406	0,180	0,180	0,180	0,18	0,00	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»)																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	273,8	273,8	274,5	274,4	274,4	274,4	317,4	317,4	301,2	193,2	193,2	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3
2	Располагаемая тепловая мощность станции	263,6	263,6	263,8	261,1	261,1	261,1	304,4	304,4	288,9	191,9	191,9	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,3	3,0	4,4	6,6	6,6	6,6	7,0	7,0	6,6	4,0	4,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	19,1	18,8	18,9	17,6	17,6	17,9	18,1	19,0	18,8	12,3	12,3	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	95,4	92,1	87,3	86,6	86,2	87,4	95,3	108,1	114,1	88,4	88,4	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	271,9	271,9	271,9	69,1	68,8	69,8	78,5	91,5	96,1	77,1	77,1	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5
8	отопление	271,9	271,9	271,9	55,8	55,8	56,6	62,4	70,5	72,8	57,6	57,6	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
9	вентиляция	271,9	271,9	271,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
10	горячее водоснабжение	271,9	271,9	271,9	10,2	10,3	10,5	13,0	17,9	20,3	17,5	17,5	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	141,8	144,5	147,9	144,7	145,1	143,7	178,6	165,0	145,9	83,6	83,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	271,9	271,9	271,9	179,3	179,7	178,7	212,9	199,9	182,1	106,6	106,6	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	132,4	131,5	130,1	125,0	125,0	125,0	157,5	157,5	150,6	106,3	106,3	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	271,9	271,9	271,9	66,1	64,8	60,1	92,8	91,3	85,4	69,1	69,1	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	321,1	322,4	326,3	330,8	332,9	330,5	334,6	336,8	314,0	190,5	190,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,236	0,200	0,210	0,205	0,204	0,209	0,231	0,268	0,302	0,399	0,399	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», № источника по порядку - 35, в зоне деятельности ЕТО №3 - ООО «ЭнергоКонсалт»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
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	0,37	0,37	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	3,51	3,51	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
8	отопление	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
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	0,83	0,83	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,51	1,76	1,66	1,13	1,13	-1,59	-1,74	-1,74	-1,74	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,57	2,49	2,60	2,60	2,60	2,73	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
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	3,02	3,02	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,701	1,034	0,985	0,735	0,735	0,362	0,509	0,509	0,509	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «ЭнергоПлюс», № источника по порядку - 36, в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «ЭнергоПлюс»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная 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
2	Располагаемая 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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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 сетях в горячей воде	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 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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,770	5,770	5,630	5,380	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007
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
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,035	-0,029	0,111	0,363	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,121	1,103	1,103	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,816	1,816	1,772	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,757	2,757	2,826	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 - 37, в зоне деятельности ЕТО №5 - ООО «Зем Рем Строй Липецк»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
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
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,617	0,617	0,617	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,460	0,460	0,460	0,443	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	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
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
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

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», № источника по порядку - 38, в зоне деятельности ЕТО №6 - ООО «Мегаполис-Недвижимость»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная 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
2	Располагаемая 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	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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 сетях в горячей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
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
6	Присоединенная договорная тепловая 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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,445	0,445	0,395	0,249	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
8	отопление	0,317	0,317	0,267	0,249	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
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
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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,279	2,279	2,279	2,243	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,032	3,032	3,082	3,192	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,316	2,316	2,316	2,280	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	0,340	0,214	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,439	1,439	1,210	1,131	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Энергоисточник №2 ООО «ЭнергоКонсалт», № источника по порядку - 39, в зоне деятельности ЕТО №3-ООО «ЭнергоКонсалт»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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	0,00	0,00	0,00	0,00	8,81	8,81	11,74	13,46	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	8,81	8,81	11,74	13,46	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	5,84	5,84	7,77	8,92	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	2,98	3,96	4,55	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	5,37	2,45	0,72	0,12	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)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	5,37	2,45	0,72	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
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	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,70	1,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	17,62	17,62	16,77	13,46	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Комус», № источника по порядку - 40, в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «Комус»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	5,430	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 коллекторах станции), в том числе:	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
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
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
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
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
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
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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
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
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

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Воронежской таможни, № источника по порядку - 41, в зоне деятельности ЕТО №9 в зоне Липецкое отделение Воронежской таможни

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,03	0,03
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
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	0,27	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	4,47	4,47	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

ИТОГО по прочим ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,61	22,61	22,61	22,61	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,47	22,47	22,47	22,47	37,36	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,32	0,21	0,26	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,80	0,92	0,93	0,93	1,15	1,15	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
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	15,05	16,58	16,63	16,91	25,97	28,83	31,75	33,48	34,08	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	22,61	22,61	22,61	11,85	20,90	20,90	25,26	26,99	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
8	отопление	22,61	22,61	22,61	7,77	13,74	13,74	16,70	17,84	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
9	вентиляция	22,61	22,61	22,61	1,59	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	1,61	1,61
10	горячее водоснабжение	22,61	22,61	22,61	2,11	5,17	5,17	6,42	7,00	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,40	4,65	4,69	4,36	9,81	7,09	4,01	2,28	1,68	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	22,61	22,61	22,61	10,36	15,83	15,96	11,61	9,88	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,71	12,60	12,71	12,66	21,38	21,38	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12	22,12
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,61	22,61	22,61	10,20	18,84	18,84	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03	20,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,05	9,25	9,35	10,36	10,92	15,34	17,27	17,57	17,77	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	1,14	1,91	1,36	1,46	1,54	1,55	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
ИТОГО по всем существующим теплоисточникам																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1483	1483	1484	1604	1619	1623	1669	1669	1673	1582	1582	1514	1484	1504	1504	1538	1538	1538	1538
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1466	1466	1466	1584	1598	1603	1653	1653	1658	1561	1561	1494	1464	1484	1484	1484	1484	1484	1484
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9	11	13	16	16	16	17	17	17	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	132	149	151	154	156	155	159	163	166	173	181	181	177	178	182	182	182	182	182
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	893	903	853	836	839	832	847	890	913	932	963	968	945	954	966	966	966	966	966
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	776	758	734	635	644	638	671	707	736	751	784	795	781	790	803	803	803	803	803
8	отопление	605	586	562	536	542	535	559	582	605	615	637	641	627	634	642	642	642	642	642
9	вентиляция	30	29	28	27	27	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
10	горячее водоснабжение	78	76	73	70	74	76	84	97	104	110	120	122	121	125	129	129	129	129	129
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	437	408	448	576	585	533	565	518	499	412	373	309	305	314	298	298	298	298	298
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	682	701	723	927	932	882	899	863	840	731	698	626	610	620	607	607	607	607	607
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1027	1025	1015	1132	1131	1104	1124	1124	1117	1073	1073	1053	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	717	710	691	645	674	617	657	661	660	643	649	658	626	631	630	630	630	630	630
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2021	2076	2102	2114	2129	2069	2050	2053	2031	1921	1959	1941	1805	1808	1828	1828	1828	1828	1828
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,319	0,303	0,300	0,302	0,308	0,326	0,344	0,362	0,390	0,399	0,406	0,429	0,433	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Новые котельные																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 мощностью 1,42 МВт, № источника по порядку - 42, в зоне деятельности ЕТО 002																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
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	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 43, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	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	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
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	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
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	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛПЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,64	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	8,02	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
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	1,42	8,02	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	5,15	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	2,87	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,90	11,77	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,01	12,41	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
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	15,16	14,63	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	2,60	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	3,09	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛПЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,64	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	9,84	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
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	2,85	9,84	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	6,23	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	3,61	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,47	9,95	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,58	10,59	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
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	15,16	14,63	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	2,60	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	3,79	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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	0,00	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,03	0,05	0,05	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,43	0,65	0,65	1,06	1,06	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	0,17	0,17	0,43	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,30	0,50	0,50	0,75	0,75	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
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
10	горячее водоснабжение	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	2,38	2,38	2,09	1,85	1,85	1,41	1,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	2,39	2,12	1,91	1,91	1,49	1,49	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,26	1,26	1,26
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	1,25	1,25	1,23	1,21	1,21	1,18	1,18	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	1,40	2,40	2,90	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,18	0,22	0,19	0,31	0,31	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, для теплоснабжения общественно-делового кластера, № источника по порядку - 47, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
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	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00
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	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
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	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
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
10	горячее водоснабжение	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	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	0,00	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
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	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
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	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
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	0,80	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
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	16,13	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	15,48	15,48	15,48	15,48
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15
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	1,09	1,09	1,09	1,09
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,74	11,97	11,97	11,97
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	11,74	11,97	11,97	11,97
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	7,58	7,58	7,58	7,58
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
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	4,16	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	2,50	2,26	2,26	2,26
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	3,35	3,35	3,35
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	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
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	10,36	10,36	10,36	10,36
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	4,60	4,60	4,60
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,55	2,60	2,60	2,60

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	13,76	13,76	13,76	13,76
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14
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	0,87	0,96	0,96	0,96
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88	11,97	11,97	11,97
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	10,88	11,97	11,97	11,97
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	6,82	6,82	6,82	6,82
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
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	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	1,87	0,69	0,69	0,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	1,65	1,65	1,65
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,03	9,03	9,03	9,03
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	8,16	8,08	8,08	8,08
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	6,10	6,10	6,10
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,78	1,96	1,96	1,96
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника по порядку - 50, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	5,16	5,16	5,16	5,16
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,30	0,30	0,30	0,30
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	2,97
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	2,97	2,97	2,97	2,97
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	1,86	1,86	1,86	1,86
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
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	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	1,84	1,84	1,84	1,84
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	2,14	2,14	2,14	2,14
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,53	2,53	2,53	2,53
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	2,23	2,23	2,23	2,23
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99	0,99	0,99
ИТОГО по новым теплоисточникам																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	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	2,6	2,6	2,6	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	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	3,4	3,5	3,5	3,5
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	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	13,5	13,5	14,0	14,0	14,9	14,9	40,5	41,8	41,8	41,8
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	0,2	0,2	0,4	13,5	13,5	14,0	14,0	14,9	14,9	40,5	41,8	41,8	41,8
8	отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	9,2	9,2	9,5	9,5	10,1	10,1	26,3	26,3	26,3	26,3
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
10	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	4,3	4,3	4,5	4,5	4,8	4,8	14,1	14,0	14,0	14,0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,1	4,9	4,9	4,5	4,5	3,5	3,5	9,7	8,3	8,3	8,3
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,1	6,0	6,0	5,6	5,6	4,7	4,7	13,2	11,8	11,8	11,8
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	37,0	37,0	37,0	37,0
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,2	12,9	12,9	12,9	12,9	12,8	12,8	33,6	33,5	33,5	33,5
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	2,4	3,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	18,3	18,3	18,3	18,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	16,3	10,9	11,1	11,1	11,3	11,3	16,7	16,9	16,9	16,9

ИТОГО по всем существующим и новым котельным

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1483	1483	1484	1604	1619	1623	1667	1667	1670	1597	1597	1529	1498	1518	1518	1587	1587	1587	1587
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1466	1466	1466	1584	1598	1603	1651	1651	1655	1576	1576	1509	1478	1498	1498	1533	1533	1533	1533
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9	11	13	16	16	16	17	17	17	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	132	149	151	154	156	155	159	163	166	174	182	182	178	179	183	185	185	185	185
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	893	903	853	836	839	832	843	886	909	941	972	977	954	964	977	1002	1004	1004	1004
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	776	758	734	635	644	638	667	703	732	760	793	805	790	801	814	839	841	841	841
8	отопление	605	586	562	536	542	535	556	578	602	620	642	647	633	640	649	665	665	665	665
9	вентиляция	30	29	28	27	27	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
10	горячее водоснабжение	78	76	73	70	74	76	83	96	103	113	124	125	125	128	133	142	142	142	142
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	437	408	448	576	585	533	566	519	500	417	377	313	309	317	301	307	306	306	306
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	682	701	723	927	932	882	901	865	842	737	704	631	615	624	611	620	619	619	619
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1027	1025	1015	1132	1131	1104	1123	1123	1116	1084	1084	1064	1027	1027	1027	1050	1050	1050	1050
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	717	710	691	645	674	617	656	660	658	653	660	669	637	641	641	661	661	661	661
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2021	2076	2102	2114	2129	2069	2052	2054	2033	1925	1964	1946	1809	1812	1833	1847	1847	1847	1847
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,319	0,303	0,300	0,302	0,308	0,324	0,341	0,359	0,394	0,403	0,410	0,433	0,438	0,440	0,451	0,451	0,451	0,451

Баланс тепловой мощности нового теплоисточника: взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -53, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,00	0,00	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
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	0,35	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	0,00	0,00	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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	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
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	0,77	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	0,00	0,00	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 выводе самого мощного котла	0,00	0,00	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
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	0,30	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	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	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 - 54, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	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
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	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	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	0,00	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
8	отопление	0,00	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
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,00	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	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
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	0,67	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	0,00	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	0,00	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

Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК «Улица Ковалева, 107д», № источника по порядку -55 (взамен существующей котельной), в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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	0,000	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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
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	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	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	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
10	горячее водоснабжение	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	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	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 выводе самого мощного котла	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
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	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	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	0,000	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 - 56 в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	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 выводе самого мощного котла	0,00	0,00	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65
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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Одонвского» (взамен существующей), № источника по порядку - 57 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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ИТОГО по городскому округу г. Липецка																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2485	2485	2486	2606	2621	2625	2671	2671	2675	2584	2634	2566	2536	2556	2556	2590	2590	2590	2590
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2468	2468	2468	2586	2600	2605	2658	2708	2713	2633	2633	2566	2535	2555	2555	2590	2590	2590	2590

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	52	54	56	60	60	60	60	61	60	58	58	56	57	57	57	57	57	57	57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	219	236	244	267	272	274	278	281	285	293	303	302	302	304	310	312	312	312	312
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1352	1391	1360	1328	1341	1337	1367	1407	1433	1466	1503	1508	1499	1509	1523	1549	1551	1551	1552
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1222	1161	1107	997	1045	1045	1116	1149	1181	1211	1247	1258	1259	1269	1290	1316	1317	1317	1317
8	отопление	1019	964	915	878	918	912	974	994	1019	1039	1064	1069	1069	1076	1089	1106	1106	1106	1106
9	вентиляция	139	131	123	118	124	126	130	138	142	150	161	162	162	165	170	170	170	170	170
10	горячее водоснабжение	505	456	427	869	878	813	801	754	750	720	665	653	649	652	633	642	642	642	642
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1149	1168	1251	1533	1539	1464	1456	1408	1371	1255	1208	1140	1106	1109	1093	1099	1097	1097	1097
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1822	1831	1822	2049	2045	1997	2003	1988	1970	1898	1898	1830	1757	1756	1756	1765	1763	1763	1763
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1307	1316	1266	1178	1237	1136	1185	1200	1205	1177	1195	1182	1118	1128	1130	1153	1153	1153	1153
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3127	3213	3258	3253	3283	3162	3147	3146	3141	3149	3205	3214	2940	2945	2966	2987	2987	2987	2987
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	330	332	336	341	344	346	354	356	334	213	214	194	194	194	194	208	208	208	208
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,9	2,7	2,6	2,9	3,0	3,0	3,2	3,2	3,5	5,7	5,8	6,5	6,5	6,5	6,6	6,3	6,3	6,3	6,3

7.10. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗВОБНОВЛЯЕМЫХ 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 многоэтажных 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.

7.11. 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.

7.12. 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).

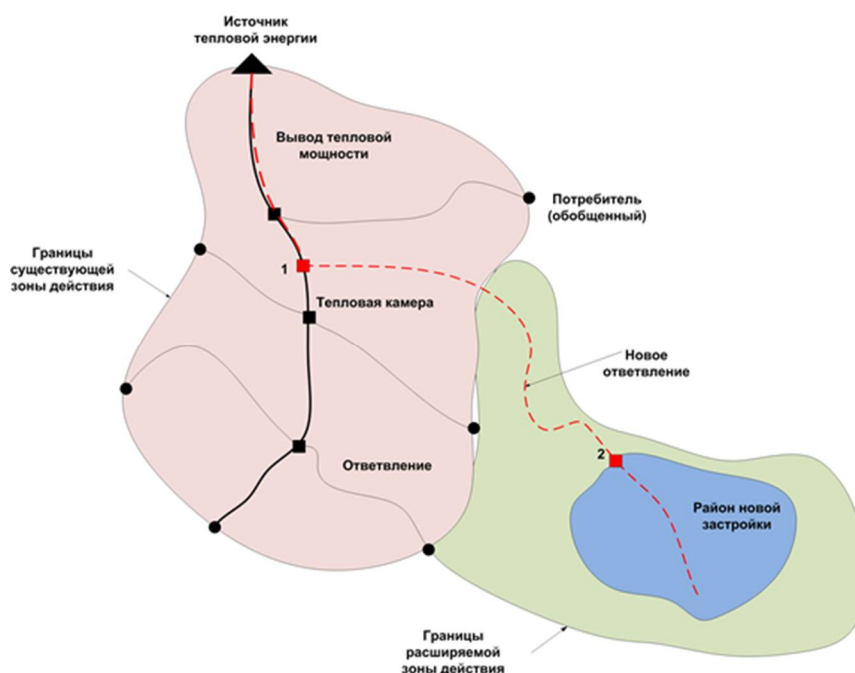


Рисунок 7.3. Расширение зоны действия существующего источника теплоснабжения



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

$$K_{mc,t} = \left(\sum_{i=1}^{i=N} (l \times k_{\text{Dy}})_i + \sum_{j=1}^{j=M} (l \times k_{\text{Dy}})_j \right) \times ИЦП_t - ПЗП_t \times (1 - НДС_t), \text{ тыс. руб.} \quad (\text{П40.5})$$

– протяженность i -того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром Dy_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;

$k_{Dy,i}, k_{Dy,j}$ – нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром $Dy_i (Dy_j)$ (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. 15. Радиус эффективного теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
		шт.	км²	Q _{подкл} Гкал/ч	В шт./км²	Δt °C	П Гкал/ч·км²	R _{опт} км	R _{пред} 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 «Улица Депутатская, д. 92»	45	0,82	6,8	54,8	45	32	1,5	2,5
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	201	0,868	32,79	231,49	45	37,6	4,16	4,99
11	Котельная «13 квартал»	0	0,000	0	0,00	0	0,0	0,00	0,00
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	62	0,231	0,79	268,50	25	3,4	0,46	0,56
13	Котельная «Центролит»	298	1,234	34,55	241,57	45	27,0	1,02	1,23
14	Котельная «Электроаппарат»	72	0,139	5,83	518,77	25	42,0	0,24	0,29
15	Котельная «108 квартал»	27	0,111	1,87	243,31	25	16,7	0,06	0,07
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	44	0,186	6,20	237,15	25	33,4	0,17	0,20
17	Котельная «Село Подгорное»	11	0,040	1,86	275,28	25	46,3	0,04	0,05
18	Котельная «Школа № 16»	1	0,003	0,19	370,64	25	70,4	0,06	0,07
19	Котельная «Школа № 22»	3	0,026	0,27	113,79	25	10,2	0,09	0,10
20	Котельная «Школа № 26»	1	0,002	0,09	598,09	20	53,8	0,47	0,56
21	Котельная «Школа № 34»	1	0,003	0,10	374,25	25	37,4	0,07	0,08
22	Котельная «Школа № 35»	1	0,009	0,43	106,02	25	45,6	0,79	0,95
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	7	0,044	0,69	158,59	25	15,6	0,10	0,12
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	1	0,055	0,20	18,21	25	3,6	0,02	0,03
25	Котельная «Поселок Дачный»	19	0,159	2,56	119,14	25	16,1	0,06	0,07
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	4	0,017	0,47	229,40	25	27,0	0,28	0,34
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	1	0,003	0,49	394,94	25	193,5	0,09	0,10
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	5	0,008	1,00	619,58	25	123,9	0,41	0,50
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 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
		шт.	км ²	Q _{подкл}	В	Δt	П	R _{опт}	R _{ред}
				Гкал/ч	шт./км ²	°С	Гкал/ч·км ²	км	км
32	БМК «Известковая, 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 №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	16	0,032	4,08	501,55	25	127,9	0,08	0,10
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	7	0,017	5,77	413,42	35	340,8	0,60	0,72
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	1	0,001	0,48	1269,04	35	609,1	0,49	0,59
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	3	0,002	1,07	1361,78	35	485,7	0,50	0,60
39	Котельная №2 ООО «ЭнергоКонсалт»	15	0,466	13,97	32,18	30	30,0	1,06	1,27
40	Котельная ООО «Комус»	7	0,057	5,43	122,30	20	94,9	0,20	0,24
41	Котельная Воронежской та-можни	3	0,097	0,46	124,18	25	15,1	0,35	0,42

7.13.Мероприятия, направленные на снижение уровня износа существующего теплогенерирующего оборудования

В таблице 7.16 представлены сроки проведения капитальных ремонтов и проведения очередного технического диагностирования основного теплогенерирующего оборудования.

Таблица 7. 16. 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/-
	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
	Водогрейный котел	2	КВГМ-10-150	1998	103825	22	20	

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
	Водогрейный котел	3	КВГМ-10-150	1998	100720	22	20	котельную Привокзальная
	Водогрейный котел	4	ТВГ-8М	1975	167894	45	20	
	Водогрейный котел	5	ТВГ-8М	1975	174161	45	20	
Котельная Ул. Толстого, д. 23А	Водогрейный котел	1	КВГМ-10-150	1995	65030	25	20	Котельная в резерве
	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	
	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 2028 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 2028 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	
	Водогрейный котел	5	КВа-1,0Гн	1998	н/д	23	87600	
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	Паровой котел	1	Е-1,0-0,9Г-3	1996	н/д	25	175200	Вывод из эксплуатации 2025 г.
	Паровой котел	2	Е-1,0-0,9Г-3	1996	н/д	25	175200	
	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 2028 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	Реконструкция котельной в 2030 г.
	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 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	
	Водогрейный котел	1	ДКВР 6,5/13	1986	н/д	35	175200	2022

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 «Улица Баумана, д. 296»	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	КВa-0,25-ЭЭ	2017	н/д	4	87600	2017/-
	Водогрейный котел	2	КВa-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	-	
Котельная «Школа № 34»	Водогрейный котел	1	Хопер-100А	2005	н/д	16	87600	2030
	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 2025 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 2026г
	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 2023 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 «Акушерский корпус»	Паровой котел	1	Е-1,0/0,9Г-3	1998	н/д	23		Ликвидация котельной 2025 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	

Источник	Тип оборудования	Ст. №	Наименование	Год ввода	Кол-во нара- ботанных ча- сов на 01.01.2021 г.	Кол-во нарабо- танных лет на 01.01.2020 г.	Срок службы, ч/лет	Кап. ремонт (реконструкция)/ТД
Котельная «Липецкие узоры»	Водогрейный котел	1	Vitoplex-100	2013	н/д	8	175200	2021
	Водогрейный котел	2	Vitoplex-100	2013	н/д	8	87600	
Котельная «Упрснабсбыт»	Водогрейный котел	1	ДКВР4/13	1984	н/д	37	175200	2018/-
	Водогрейный котел	2	ДКВР4/13	1984	н/д	37	175200	
Котельная "ул. Из- вестковая"	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 Арсе- ньева «Школа № 41»	Водогрейный котел	1	Vitoplex-100	2018	-	3	-	-
	Водогрейный котел	2	Vitoplex-100	2018	-	3	-	-
Котельная ул. Кова- лева 107 Д	Паровой котел	1	ДЕ 6,5/14 ГМ	1989	н/д	32	175200	Вывод в 2023 г
	Паровой котел	2	ДЕ 6,5/14 ГМ	1991	н/д	30	175200	
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
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»								
ООО «ЭненргоКон- салт»№1	Водогрейный котел	1	BOSCH UT-L28	2017	-	-	-	-
	Водогрейный котел	2	BOSCH UT-L28	2017	-	-	-	-
ООО «ЭненргоКон- салт» №2	Водогрейный котел	1	UT-L40	2020	-	-	-	-
	Водогрейный котел	2	UT-L34	2020				
	Водогрейный котел	3	UT-L34	2020	-	-	-	-
ООО «Комус»								
Котельная ООО «Ко- мус»	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
Служба Воронежской таможни по Липецкой области								
Котельная Воронеж- ской таможни	Водогрейный котел	1	Vitoplex 100» модель SX	2007	н/д	12	87600	-
	Водогрейный котел	2	Vitoplex 100» модель SX	2007	н/д	12	87600	-