



Городской округ город Липецк Липецкой области

**Схема теплоснабжения
городского округа города Липецка Липецкой области
на период до 2042 года (актуализация на 2026 год)**

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

Липецк
2025 г.

Оглавление

Оглавление	2
1 Общие положения	3
2 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.	3
3 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.	5
4 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.	13

1 Общие положения

Настоящая Глава сформирована на основе замечаний к проекту схемы теплоснабжения города Липецка (актуализация на 2026 год), размещенному на официальном сайте администрации города Липецка по адресу:

<https://lipetskcity.ru/org/directory/departament-gradostroitelstva-i-arkhitektury/skhema-teplosnabzheniya/>.

Срок завершения сбора замечаний был установлен до 26 мая 2025 года включительно.

2 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.

Во исполнение требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в ходе рассмотрения проекта «Актуализация Схемы теплоснабжения городского округа города Липецка на период до 2042 года» (актуализация на 2026 год) с 05.05.2025 по 26.05.2025 были получены следующие замечания и предложения:

1. От АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» (письмо от 21.05.2025 исх.№ 03-750): гидравлический режим от Липецкой ТЭЦ-2 в направлении пос. Матырский не соответствует фактическому. Перепад давления на границе сетей АО «РИР Энерго» и ОЭЗ ППТ «Липецк» указан 31 м.вод.ст, фактически составляет 16-18 м.вод.ст. Расчёты от Липецкой ТЭЦ-2 в направлении пос. Матырский выполнены на температурный график 130/70 0С, что не соответствует фактическому графику работы источника.

2. От филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» (письмо от 23.05.2025 исх. № 935-27.2/5520-27.2.3.2):

2.1. В схеме теплоснабжения изменить наименование филиала на актуальное - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация».

2.2. В главе 12. «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» таблицы 2-3. уточнить величину необходимых инвестиций в 2024-2025 годах.

2.3. Замечание к главе 1 том 2 «Существующее положение в сфере теплоснабжения».

2.4. В таблице 10-9 «Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Квадра» - «Липецкая генерация» в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации» отсутствуют данные за 2024 год.

2.5. Данные, предоставляемые Управлением по реализации на розничных рынках, в рамках раскрытия информации за 2024 г.:

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	г. Липецк	
			СЦТ "Липецкая ТЭЦ-2"	СЦТ "Котельные г. Липецка"
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	545,2	1 002,9
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	830,3	1 681,9
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	471,7	1 111,9
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	111,5	123,5
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	292,6	503,6
11.3	Определенном расчетным путем	тыс. Гкал	66,0	66,4

2.6. Замечания к главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей» и главе 7 «Предложение по строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии».

2.7. В таблице 2-1 «Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)» (глава 4) и в таблице 1-4 «Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 АО «Квадра» г. Липецк, Гкал/ч» (глава 7) внести изменения в пунктах «Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в том числе», «отопление и вентиляция», «горячее водоснабжение» в части фактических данных с 2020 по 2024 гг.:

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в том числе	505,1	494,0	528,3	528,7	519,9
Отопление и вентиляция	451,0	436,4	468,1	467,6	459,8
ГВС	54,1	57,6	60,2	61,1	60,1

2.8. В таблице 2-2 «Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)» (глава 4) и в таблице 1-5 «Перспективный баланс тепловой мощности котельных г. Липецка, Гкал/ч» (глава 7) внести изменения в пункт 6 «Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде» в части фактических данных с 2020 по 2024 гг.:

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024
Привокзальная котельная	146,7	142,5	141,9	142,5	142,1
Северо-Западная котельная	249,9	280	265,9	267,6	265,1
Юго-Западная котельная	477,4	466,1	491,9	492,9	502,7
Котельная по ул. Семашко, д. 10	16,6	17,2	17,4	17,5	20,9
Котельная "Угловая"	55,6	54,6	58,4	59,1	58,9
Котельная по ул. Октябрьская, д. 53	13,7	13,5	13,6	13,6	13,2
Котельная по ул. Толстого, д. 23а*	29,7	28,9	-	-	-

* абоненты котельной по ул. Толстого, д. 23а переключены на ТЭЦ-2 с 2022

3. От Министерства энергетики и тарифов Липецкой области (письмо от 23.05.2025 исх. № 3443-19-01-08И48/07/-2142):

3.1. В утверждаемой части и во всех главах заменить слова «АО «Квадра» - «Липецкая генерация» словами «АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация».

3.2. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа и Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии название мероприятия «Реконструкция теплофикационной установки ЛТЭЦ-2 с установкой водогрейного котла» заменить на название «Техническое перевооружение теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с изменением структуры установленной мощности с пара на ГВС» и сроки реализации «2024 год» заменить на «2024-2025 годы».

3.3. Отсутствуют мероприятия по филиалу АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» по реконструкции тепловых сетей и источников теплоснабжения, учтенные министерством в комплексном плане модернизации на 2025-2030 годы.

3.4. Глава 10. Перспективные топливные балансы:

- Табл. 2-2 – нормативные запасы топлива по котельным ЮЗК и СЗК не соответствуют установленным управлением энергетики и тарифов Липецкой области (копии прилагаются).

- По ЕТО № 1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» должен быть суммарный полезный отпуск тепловой энергии по ЛТЭЦ-2 и котельным в соответствии с приложенными данными.

- В табл. 7-2 по ЕТО № 1 полезный отпуск на 2026 год и далее привести в соответствие с приложенными данными.

- В табл. 7-2 по ЕТО № 4 «ЭнергоПлюс» полезный отпуск исправить на 11,98 тыс. Гкал, соответственно и выработку на 2026 год.

- В табл. 7-1 отпуск тепловой энергии в 2026 году и далее должен быть с учетом переключения нагрузки кот. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в соответствии с приложенными данными.

- Привести в соответствие табл. 7.1 и табл. 7.2 в части данных по выработке тепловой энергии и полезному отпуску по всем ЕТО.

3.5. Глава 14. Ценовые тарифные последствия отсутствует в представленном проекте.

3.6. Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций:

- Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» включена в Реестр систем теплоснабжения как насосная, но не включены аналогичные котельные по ул. Толстого и Депутатская.

4. От МУП «Липецктеплосеть» (письмо от 26.05.2025 исх.№ 764-01-10):

4.1. Включить в схему мероприятия по выводу из эксплуатации котельной «Механизаторов, 21» на 2025 г.

4.2. Глава 7, таблица 1-2 — исправить год вывода из эксплуатации котельной Акушерский корпус с 2025 на 2026 г.;

4.3. Вместо мероприятия «реконструкция котельной «108 квартал» с увеличением мощности» запланированы следующие мероприятия:

- выделение земельного участка под постройку новой БМК;
- строительство новой БМК 10 Гкал/ч (ориентировочно 150 млн. руб);
- техническое перевооружение внутриквартальных сетей в районе застройки (ориентировочно 150 млн. руб);
- вывод из эксплуатации котельной «108 квартал».

4.4. Глава 1, Том 2, таблица 7-3 — добавить баки-аккумуляторы на кот. «пос. Северный Рудник» 2 шт., по 11 м3 каждый, по кот. «пос. Дачный» 1 шт 25 м3;

4.5. Глава 7, таблица 1-3 мероприятие «реконструкция котельной школы № 34 перенести ПИР на 2025 г.

3 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.

Реестр ответов разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Липецка на 2026 год представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Таблица замечаний (предложений) и ответов на замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения города Липецка (актуализация на 2026 год)

N п/п	N книги, страницы	Замечания и предложения по существующей редакции	Принятое решение	Наименование организации
1	УЧ и все главы схемы теплоснабжения	В утверждаемой части и во всех главах заменить слова «АО «Квадра» - «Липецкая генерация» словами «АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация».	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
2	Глава 5, Глава 7	Название мероприятия «Реконструкция теплофикационной установки ЛТЭЦ-2 с установкой водогрейного котла» заменить на название «Техническое перевооружение теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с изменением структуры установленной мощности с пара на ГВС»	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
3	Глава 5, Глава 7	Заменить сроки реализации мероприятия по техническому перевооружению теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с "2024 год" на "2024-2025 годы"	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
4	Глава 5, Глава 7	Отсутствуют мероприятия по филиалу АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» по реконструкции тепловых сетей и источников теплоснабжения, учтенные министерством в комплексном плане модернизации на 2025-2030 годы.	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
5	Глава 10	Табл. 2-2 – нормативные запасы топлива по котельным ЮЗК и СЗК не соответствуют установленным управлением энергетики и тарифов Липецкой области (копии прилагаются)	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
6	Глава 10	По ЕТО № 1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» должен быть суммарный полезный отпуск тепловой энергии по ЛТЭЦ-2 и котельным в соответствии с приложенными данными	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
7	Глава 10	В табл. 7-2 по ЕТО № 1 полезный отпуск на 2026 год и далее привести в соответствие с приложенными данными.	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
8	Глава 10	В табл. 7-2 по ЕТО № 4 «ЭнергоПлюс» полезный отпуск исправить на 11,98 тыс. Гкал, соответственно и выработку на 2026 год.	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
9	Глава 10	В табл. 7-1 отпуск тепловой энергии в 2026 году и далее должен быть с учетом переключения нагрузки кот. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в соответствии с приложенными данными.	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
10	Глава 10	Привести в соответствие табл. 7.1 и табл. 7.2 в части данных по выработке тепловой энергии и полезному отпуску по всем ЕТО.	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области

№ п/п	№ книги, страницы	Замечания и предложения по существующей редакции	Принятое решение	Наименование организации
11	Глава 14	Глава 14. Ценовые тарифные последствия отсутствует в представленном проекте.	Не принимается. В соответствии с п. 19а) Требований к порядку разработки и актуализации схем теплоснабжения, материалы, предусмотренные пунктом 81 требований к схемам теплоснабжения (Тарифно-балансовая модель) не публикуется	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
12	Глава 15	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» включена в Реестр систем теплоснабжения как насосная, но не включены аналогичные котельные по ул. Толстого и Депутатская.	Принимается. Корректировки внесены.	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
13	УЧ и все главы схемы теплоснабжения	В схеме теплоснабжения изменить наименование филиала на актуальное - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	Принимается. Корректировки внесены.	АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»
14	Глава 12	В главе 12. «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» таблицы 2-3. уточнить величину необходимых инвестиций в 2024-2025 годах	Принимается. Корректировки внесены.	АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»
15	Глава 1. Том 2	В таблице 10-9 «Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Квадра» - «Липецкая генерация» в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации» отсутствуют данные за 2024 год.	Принимается. Корректировки внесены.	АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»
16	Глава 4, Глава 7	В таблице 2-1 «Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)» (глава 4) и в таблице 1-4 «Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 АО «Квадра» г. Липецк, Гкал/ч» (глава 7) внести изменения в пунктах «Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в том числе», «отопление и вентиляция», «горячее водоснабжение» в части фактических данных с 2020 по 2024 гг.	Принимается. Корректировки внесены.	АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»
17	Глава 4, Глава 7	В таблице 2-2 «Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)» (глава 4) и в таблице 1-5 «Перспективный баланс тепловой мощности котельных г. Липецка, Гкал/ч» (глава 7) внести изменения в пункт 6 «Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде» в части фактических данных с 2020 по 2024 гг.	Принимается. Корректировки внесены.	АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»

N п/п	N книги, страницы	Замечания и предложения по существующей редакции	Принятое решение	Наименование организации
18	Электронная модель	АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» рассмотрев электронную модель проекта схемы теплоснабжения города Липецка на период до 2042 года сообщает, что гидравлический режим от Липецкой ТЭЦ-2 в направлении пос. Матырский не соответствует фактическому. Перепад давления на границе сетей АО «РИР Энерго» и ОЭЗ ППТ «Липецк» указан 31 м.вод.ст, фактически составляет 16-18 м.вод.ст. Также обращаем Ваше внимание, что расчёты от Липецкой ТЭЦ-2 в направлении пос. Матырский выполнены на температурный график 130/70 0С, что не соответствует фактическому графику работы источника.	Принимается частично. Выполнена дополнительная калибровка электронной модели системы транспорта теплоносителя от ТЭЦ-2 в направлении пос. Матырский. Данные в электронной модели приведены к фактическим показателям работы в ОЗП. Утвержденный температурный график работы тепловых сетей от ТЭЦ-2 130/70 со «срезкой» на 110 градусов при температуре наружного воздуха минус 18 градусов (Глава 1, том 1)	АО «ОЭЗ ППТ «Липецк»
19	Глава 1. Том 1, стр. 56, п. 2.2.1.11	Основным топливом на ТЭЦ-2 является природный газ, резервным – топочный мазут. Другие виды сжигаемого топлива – доменный газ (поставщик – ПАО «НЛМК»). Доменный газ с 01.01.2024 на Липецкую ТЭЦ-2 не поставляется.	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
20	Глава 1. Том 1, стр. 57, таблица 2-22	Таблица 2-22. Характеристики и расход доменного, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	Не принимается по причине фактического потребления доменного газа за период 2020-2023 г.г. включительно.	ПАО «НЛМК»
21	Глава 1. Том 1, стр. 106	Производственные котельные, в основном, работают на обеспечение теплоснабжения технологических потребителей своих предприятий. Отпуск тепловой энергии «внешним субабонентам», т. е. объектам, не входящим в состав предприятий, составляет незначительную долю от общего отпуска тепловой энергии. Например, обеспечение технологической нагрузки паром комбината ПАО «НЛМК» осуществляется от Липецкой ТЭЦ-2 по паропроводам, находящимся на балансе потребителей тепловой энергии: • По двум паропроводам диаметром 700 мм, находящимся на балансе ПАО «НЛМК»; • По паропроводу диаметром 300 мм, собственником которого является АО «Липецкий завод силикатных изделий».	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
22	Глава 1. Том 2, стр. 32, п. 7.5	Основным топливом для всех энергетических котлов Липецкой ТЭЦ-2 является природный газ, с давлением перед ГРП ЛТЭЦ-2 в диапазоне от 8 до 12 кгс/см ² (в среднем порядка 10 кгс/см ²), расположенный на отводе магистрального газопровода «Ставрополь – Москва». Кроме того, как отход доменного производства ПАО «НЛМК», на первых трех котлах после реконструкции горелок производилось сжигание доменного газа. Расчетная производительность горелки по доменному газу – 25000 м ³ /ч. С 01.01.2024 доменный газ на Липецкую ТЭЦ-2 не поставляется. Резервным топливом для станции является топочный мазут марки М-100 (содержание серы до 3,5%), доставка которого осуществляется железнодорожным транспортом. Для приемки и хранения мазута на ТЭЦ-2 имеется мазутное хозяйство.	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»

№ п/п	№ книги, страницы	Замечания и предложения по существующей редакции	Принятое решение	Наименование организации
23	Глава 1. Том 2, стр. 34	Таблица 8-2. Вид и количество используемого топлива ТЭЦ-2 АО «Квадра». <i>Из таблицы исключить упоминание доменного газа, поскольку данный вид топлива для котлов ЛТЭЦ-2 с 01.01.2024 не доступен, его упоминание не несет никакой смысловой нагрузки.</i>	Не принимается по причине фактического потребления доменного газа за период 2020-2023 г.г. включительно.	ПАО «НЛМК»
24	Глава 1. Том 2, стр. 35	Таблица 8-3. Вид и количество используемого топлива котельными. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку ни одна из представленных котельных не предназначена для сжигания доменного газа, а также не имеет возможности получать такой ресурс.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
25	Глава 1. Том 2, стр. 69	Таблица 8-8. Показатели качества сжигаемого топлива на источниках тепловой энергии г. Липецк. <i>Исключить из таблицы упоминание доменного газа как вида топлива для ТЭЦ-2, поскольку доменный газ больше не поставляется.</i>	Не принимается по причине фактического потребления доменного газа за период 2020-2023 г.г. включительно.	ПАО «НЛМК»
26	Глава 1. Том 2, стр. 71	Рисунок 8-2. Вид используемого топлива в г. Липецк. <i>Скорректировать рисунок, убрать доменный газ, поскольку он больше не используется и не поставляется на нужды ТЭЦ-2.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
27	Глава 1. Том 3, стр. 28	Рисунок 0-7. Схема газопроводов доменного газа ТЭЦ-2. <i>Рисунок исключить. Поскольку поставка доменного газа на ТЭЦ-2 полностью прекращена, наличие схемы газопроводов в документе не несет смысловой нагрузки и не является необходимым.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
28	Глава 10, стр. 5	Таблица 1-1. Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии. <i>Исключить из таблицы информацию о доменном газе, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена и в перспективе восстановление поставки не планируется.</i>	Не принимается по причине фактического потребления доменного газа за период 2020-2023 г.г. включительно.	ПАО «НЛМК»
29	Глава 10, стр. 17	Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива. На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. Кроме основного топлива на Липецкой ТЭЦ-2 используется доменный газ, а в качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется. <i>Исключить упоминание про доменный газ, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
30	Глава 10, стр. 18	Таблица 4-3. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии. <i>Исключить доменный газ, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>	Не принимается по причине фактического потребления доменного газа за период 2020-2023 г.г. включительно.	ПАО «НЛМК»

№ п/п	№ книги, страницы	Замечания и предложения по существующей редакции	Принятое решение	Наименование организации
31	Глава 10, стр. 20	Раздел 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующей городской округе. На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8320 ккал/кг. Прочие виды топлива (доменный газ, мазут) практически не используются источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии. <i>Исключить доменный газ, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
32	Глава 10, стр. 21	Таблица 7-1. Сводный топливно-энергетический баланс ТЭЦ-2. <i>Исключить из таблицы упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>	Не принимается по причине фактического потребления доменного газа за период 2020-2023 г.г. включительно.	ПАО «НЛМК»
33	Глава 10, стр. 29	Раздел таблицы 7-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ, доменный газ) тыс. м3/ч, (мазут, дизель, уголь) тонн/ч. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
34	Глава 10, стр. 31	Раздел таблицы 7-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ, доменный газ) тыс. м3/ч, (мазут, дизель, уголь) тонн/ч. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
35	Глава 19, стр. 23	Таблица 9. Объем потребляемого топлива в натуральном и условном выражении. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
36	Утверждаемая часть, стр. 242	Таблица 8-1. Топливо-энергетические балансы Липецкая ТЭЦ-2 <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>	Не принимается по причине фактического потребления доменного газа за период 2020-2023 г.г. включительно.	ПАО «НЛМК»
37	Утверждаемая часть, стр. 249	Подраздел таблицы 8-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ, доменный газ) тыс. м3/ч, (мазут, дизель) тонн/ч. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»

№ п/п	№ книги, страницы	Замечания и предложения по существующей редакции	Принятое решение	Наименование организации
38	Утверждаемая часть, стр. 251	Подраздел таблицы 8-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ, доменный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель) тонн/ч. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
39	Утверждаемая часть, стр. 253	8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии. На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. Кроме основного топлива на Липецкой ТЭЦ-2 используется доменный газ, а в качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
40	Утверждаемая часть, стр. 254	Таблица 8-5. Доля сжигаемого топлива в общем балансе источников тепловой энергии. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>	Не принимается по причине фактического потребления доменного газа за период 2020-2023 г.г. включительно.	ПАО «НЛМК»
41	Утверждаемая часть, стр. 256	8.4. преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения. На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8100-8300 ккал/кг. Суммарная доля прочих видов топлива (доменный газ, мазут), используемая источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии, составляя менее 3,0 %. С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>	Принимается. Корректировки внесены.	ПАО «НЛМК»
42	Глава 7	Включить в схему мероприятия по выводу из эксплуатации котельной «Механизаторов, 21» на 2025 г.	Принимается. Корректировки внесены.	МУП «Липецктеплосеть»
43	Глава 7	Глава 7, таблица 1-2 — исправить год вывода из эксплуатации котельной Акушерский корпус с 2025 на 2026 г.	Принимается. Корректировки внесены.	МУП «Липецктеплосеть»
44	Глава 7	Вместо мероприятия «реконструкция котельной «108 квартал» с увеличением мощности» запланированы следующие мероприятия: - выделение земельного участка под постройку новой БМК; - строительство новой БМК 10 Гкал/ч (ориентировочно 150 млн. руб); - техническое перевооружение внутриквартальных сетей в районе застройки (ориентировочно 150 млн. руб); - вывод из эксплуатации котельной «108 квартал»	Принимается. Корректировки внесены.	МУП «Липецктеплосеть»

N п/п	N книги, страницы	Замечания и предложения по существующей редакции	Принятое решение	Наименование организации
45	Глава 1, Том 2	Глава 1, Том 2, таблица 7-3 — добавить баки-аккумуляторы на кот. «пос. Северный Рудник» 2 шт., по 11 м3 каждый, по кот. «пос. Дачный» 1 шт 25 м3	Принимается. Корректировки внесены.	МУП «Липецктеплосеть»
46	Глава 7	Глава 7, таблица 1-3 мероприятие «реконструкция котельной школы № 34 перенести ПИР на 2025 г.	Принимается. Корректировки внесены.	МУП «Липецктеплосеть»

4 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения представлен в разделе 3 данной главы.

Замечания и предложения Министерства энергетики и тарифов Липецкой области



**МИНИСТЕРСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Советская, д. 3, г. Липецк, 398001
Тел./факс: (4742) 22-10-59, (4742) 22-11-85
e-mail: energo@admlr.lipetsk.ru
<https://energy48.ru>

23.05.2025 № 3443-19-01-08И48/07/-2142

На № 3443-19-01-08 от 06.05.2025

Заместителю главы администрации
г. Липецка - председателю
департамента градостроительства и
архитектуры

Сурмий С.И.

Уважаемая Светлана Игоревна!

Министерство энергетики и тарифов Липецкой области (далее – министерство) рассмотрело проект актуализированной схемы теплоснабжения г. Липецка и направляет следующие замечания и предложения.

В утверждаемой части и во всех главах заменить слова «АО «Квадра» - «Липецкая генерация» словами «АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация».

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа и Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Название мероприятия «Реконструкция теплофикационной установки ЛТЭЦ-2 с установкой водогрейного котла» заменить на название «Техническое перевооружение теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с изменением структуры установленной мощности с пара на ГВС» и сроки реализации «2024 год» заменить на «2024-2025 годы».

Отсутствуют мероприятия по филиалу АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» по реконструкции тепловых сетей и источников теплоснабжения, учтенные министерством в комплексном плане модернизации на 2025-2030 годы.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

1. Табл. 2-2 – нормативные запасы топлива по котельным ЮЗК и СЗК не соответствуют установленным управлением энергетики и тарифов Липецкой области (копии прилагаются).

2. По ЕТО № 1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» должен быть суммарный полезный отпуск тепловой энергии по ЛТЭЦ-2 и котельным в соответствие с приложенными данными.

3. В табл. 7-2 по ЕТО № 1 полезный отпуск на 2026 год и далее привести в соответствие с приложенными данными.

4. В табл. 7-2 по ЕТО № 4 «ЭнергоПлюс» полезный отпуск исправить на 11,98 тыс. Гкал, соответственно и выработку на 2026 год.

5. В табл. 7-1 отпуск тепловой энергии в 2026 году и далее должен быть с учетом переключения нагрузки кот. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в соответствие с приложенными данными.

6. Привести в соответствие табл. 7.1 и табл. 7.2 в части данных по выработке тепловой энергии и полезному отпуску по всем ЕТО.

Глава 14. Ценовые тарифные последствия отсутствует в представленном проекте.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» включена в Реестр систем теплоснабжения как насосная, но не включены аналогичные котельные по ул. Толстого и Депутатская.

Приложения:

- 1) копия постановления запасов топлива на 4 л.;
- 2) данные по структуре выработки тепловой энергии в формате Excel.

Министр энергетики и
тарифов Липецкой области

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 006251A528E10E148A54EBB03C3B9D4F5A
Владелец Боев Михаил Викторович
Действителен с 23.01.2025 по 18.04.2026

М.В. Боев

Дежкина Елена Владимировна
+7(4742) 22-11-63



УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 июня 2024 года

г. Липецк

№ 33/3

Об утверждении нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация» (ИНН 6829012680) (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более) на 1 октября 2025 года

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 года № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Липецкой области от 4 апреля 2024 года № 229 «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», приказом управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 4 октября 2022 года № 01-06/398 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги по утверждению нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 28 июня 2024 года № 33/3 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Утвердить нормативы создания запасов топлива на производственно-отопительной котельной «Северо-Западная» филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация» на 1 октября 2025 года (Приложение 1).

2. Утвердить нормативы создания запасов топлива на производственно-отопительной котельной «Юго-Западная» филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация» на 1 октября 2025 года (Приложение 2).

Начальник управления



М.В. Боев

Приложение 1
к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области «Об утверждении
нормативов создания запасов топлива
на источниках тепловой энергии филиала
АО «Квадра» - «Липецкая генерация»
(ИНН 6829012680) (за исключением
источников тепловой энергии,
функционирующих в режиме комбинированной
выработки электрической и тепловой энергии
с установленной мощностью производства
электрической энергии 25 МВт и более)
на 1 октября 2025 года»

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)
на производственно-отопительной котельной «Северо-Западная»
филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация»
на 1 октября 2025 года

Таблица

Вид топлива	Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), тыс. т.	В том числе	
		Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т.
1	2	3	4
Мазут М100	2,158	2,030	0,128

Начальник управления



М.В. Боев

Приложение 2
к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области «Об утверждении
нормативов создания запасов топлива
на источниках тепловой энергии филиала
АО «Квадра» - «Липецкая генерация»
(ИНН 6829012680) (за исключением
источников тепловой энергии,
функционирующих в режиме комбинированной
выработки электрической и тепловой энергии
с установленной мощностью производства
электрической энергии 25 МВт и более)
на 1 октября 2025 года»

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)
на производственно-отопительной котельной «Юго-Западная»
филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация»
на 1 октября 2025 года

Таблица

Вид топлива	Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), тыс. т.	В том числе	
		Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т.
1	2	3	4
Мазут М100	4,421	4,258	0,163

Начальник управления



М.В. Боев

Наименование показателя	Ед.изм.	2026г. (план)
Табл. 7.1		
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 509,59
- с паром	тыс. Гкал	3,01
- с коллекторов с горячей водой	тыс. Гкал	1 506,58
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	1 486,47
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск коллекторным потребителям), в том числе	тыс. Гкал	20,11
- с паром	тыс. Гкал	3,01
- с коллекторов с горячей водой	тыс. Гкал	17,10
Табл. 7.2		
Полезный отпуск тепловой энергии (с учетом Липецкой ТЭЦ-2)	тыс. Гкал	2 577,57

Замечания и предложения АО «РИР Энерго»



РОСАТОМ
ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ
РЕШЕНИЯ

Акционерное общество «РИР Энерго»
(АО «РИР Энерго»)
Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая
генерация»

ул. Московская, влд.8А, г. Липецк,
Липецкая область, 398042
Телефон (4742) 30-68-59 Факс (4742) 31-14-50
E-mail: knc@lipetsk.quadra.ru
ОКПО 0074016123, ОГРН 1056882304489
ИНН 6829012680, КПП 482543001

Заместителю председателя
департамента градостроительства и
архитектуры администрации города
Липецка

Сурмий С.И.

mail@depgrad48.ru
seti.dep@mail.ru

23.05.2025 № 935-24.2/5520 -
- 24.2.3.2

На № 3443-19-01-08 от 06.05.2025

Об актуализации схемы
теплоснабжения

Уважаемая Светлана Игоревна!

Рассмотрев предоставленные актуализированные материалы Схемы теплоснабжения г. Липецка, письмом от 06.05.2025 № 3443-19-01-08, филиалом АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» подготовлены замечания и предложения для корректировки. Информация консолидирована и направлена на электронные адреса: seti.dep@mail.ru, Monskyabe@gmail.com, NiSVishnevsky@rosatom.ru.

Заместитель управляющего
директора филиала - главный
инженер

В.В. Гордеев

Платкова Юлия Владимировна
+7 (4742) 30-67-85

1. В схеме теплоснабжения изменить наименование филиала на актуальное - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация».

2. В главе 12. «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» таблицы 2-3. уточнить величину необходимых инвестиций в 2024-2025 годах.

1) Замечание к главе 1 том 2 «Существующее положение в сфере теплоснабжения».

В таблице 10-9 «Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Квадра» - «Липецкая генерация» в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации» отсутствуют данные за 2024 год.

Данные, предоставляемые Управлением по реализации на розничных рынках, в рамках раскрытия информации за 2024 г.:

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	г. Липецк	
			СЦТ "Липецкая ТЭЦ-2"	СЦТ "Котельные г. Липецка"
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	545,2	1 002,9
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	830,3	1 681,9
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	471,7	1 111,9
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	111,5	123,5
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	292,6	503,6
11.3	Определенном расчетным путем	тыс. Гкал	66,0	66,4

2) Замечания к главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей» и главе 7 «Предложение по строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии».

В таблице 2-1 «Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)» (глава 4) и в таблице 1-4 «Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 АО «Квадра» г. Липецк, Гкал/ч» (глава 7) **внести изменения в пунктах** «Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в том числе», «отопление и вентиляция», «горячее водоснабжение» в части фактических данных с 2020 по 2024 гг.:

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, в том числе	505,1	494,0	528,3	528,7	519,9
Отопление и вентиляция	451,0	436,4	468,1	467,6	459,8
ГВС	54,1	57,6	60,2	61,1	60,1

В таблице 2-2 «Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)» (глава 4) и в таблице 1-5 «Перспективный баланс тепловой мощности котельных г. Липецка, Гкал/ч» (глава 7) **внести изменения в пункт 6** «Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде» в части фактических данных с 2020 по 2024 гг.:

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024
Привокзальная котельная	146,7	142,5	141,9	142,5	142,1
Северо-Западная котельная	249,9	280	265,9	267,6	265,1
Юго-Западная котельная	477,4	466,1	491,9	492,9	502,7
Котельная по ул. Семашко, д. 10	16,6	17,2	17,4	17,5	20,9
Котельная "Угловая"	55,6	54,6	58,4	59,1	58,9
Котельная по ул. Октябрьская, д. 53	13,7	13,5	13,6	13,6	13,2
Котельная по ул. Толстого, д. 23а*	29,7	28,9	-	-	-

* абоненты котельной по ул. Толстого, д. 23а переключены на ТЭЦ-2 с 2022

Замечания и предложения АО «ОЭЗ ППТ «Липецк»



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ОСОБАЯ
ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА
ПРОМЫШЛЕННО-
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ТИПА «ЛИПЕЦК»

АО «ОЭЗ ППТ «ЛИПЕЦК»

стр.4, территория ОЭЗ ППТ Липецк, г.Липецк,
Грязинский район, Липецкая область, 399160
Т.: (4744) 51-51-80; Ф.: (4744) 51-53-39

<http://www.oelipetsk.ru>; e-mail: info@oelipetsk.ru

ОКПО 96173490, ОГРН 1064623059975
ИНН 4626052440, КПП 460201001

21.05.2025 № 03 - 750

На № 3443-19-01-08 от 06.05.2025

Заместителю главы администрации
города Липецка - председателю
департамента градостроительства и
архитектуры

Сурмий С.И.

О согласовании проекта схемы теплоснабжения
г.Липецка

Уважаемая Светлана Игоревна!

АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» рассмотрев электронную модель проекта схемы теплоснабжения города Липецка на период до 2042 года сообщает, что гидравлический режим от Липецкой ТЭЦ-2 в направлении пос. Матырский не соответствует фактическому. Перепад давления на границе сетей АО «РИР Энерго» и ОЭЗ ППТ «Липецк» указан 31 м.вод.ст, фактически составляет 16-18 м.вод.ст.

Также обращаем Ваше внимание, что расчёты от Липецкой ТЭЦ-2 в направлении пос. Матырский выполнены на температурный график 130/70 °С, что не соответствует фактическому графику работы источника.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00AD0AE1FAB8294BD5D9827F96C7FB83D9
Владелец: Базаев Александр Аронович, АО ОЭЗ ППТ
ЛИПЕЦК, Генеральный директор
Действителен: с 05.02.2025 по 01.05.2026

Кузнецов Олег Леонидович
okuznetsov@oelipetsk.ru
+7 (4742) 51-52-28

Замечания и предложения ПАО «НЛМК»



Публичное акционерное общество
НОВОЛИПЕЦКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ

ПАО «НЛМК», пл. Metallургов 2, г. Липецк, 398040
тел.: +7 (4742) 44 42 22 | факс: +7 (4742) 44 11 11
e-mail: info@nlmk.com | www.nlmk.com

27.05.2025 № 1/187-161-ИСХ
на № 3443-19-01-08 от 06.05.2025

О направлении замечаний к проекту
Схемы теплоснабжения

Заместителю главы администрации города
Липецка – председателю департамента
градостроительства и архитектуры

С.И. Сурмий

г. Липецк, пл. Театральная, д.1

e-mail: seti.dep@mail.ru

Уважаемая Светлана Игоревна!

В ответ на Ваше письмо о рассмотрении проекта Схемы теплоснабжения городского округа города Липецка на период до 2042 года направляю замечания к материалам.

Прошу учесть представленные замечания и внести корректировки в утверждаемый вариант Схемы теплоснабжения.

Приложение: 1. Предложения по корректировке Схемы теплоснабжения на 5 л. в 1 экз.

Директор по энергетическим рынкам

М.А. Каспровский

Мещерянов Г. А.
+7 (4742) 37-28-43
mescheryakov_ga@nlmk.com

Замечания к материалам проекта Схемы теплоснабжения городского округа города Липецка на период до 2042 г.

Положение в тексте	Текущая редакция	Предлагаемая редакция, обоснование
Глава 1. Том 1, стр. 56, п. 2.2.1.11	Основным топливом на ТЭЦ-2 является природный газ, резервным – топочный мазут. Другие виды сжигаемого топлива – доменный газ (поставщик – ПАО «НЛМК»). Доменный газ с 01.01.2024 на Липецкую ТЭЦ-2 не поставляется.	Основным топливом на ТЭЦ-2 является природный газ, резервным – топочный мазут. <i>Поскольку поставка доменного от единственного возможного поставщика ПАО «НЛМК» прекращена, упоминание доменного газа в качестве вида сжигаемого на ЛТЭЦ-2 топлива недопустимо, это противоречит существующей ситуации.</i>
Глава 1. Том 1, стр. 57, таблица 2-22	Таблица 2-22. Характеристики и расход доменного, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	<i>Исключить таблицу. По причине невозможности поставок доменного газа, упоминание его характеристик не имеет никакого значения.</i>
Глава 1. Том 1, стр. 106	Производственные котельные, в основном, работают на обеспечение теплоснабжения технологических потребителей своих предприятий. Отпуск тепловой энергии «внешним субабонентам», т. е. объектам, не входящим в состав предприятий, составляет незначительную долю от общего отпуска тепловой энергии. Например, обеспечение технологической нагрузки паром комбината ПАО «НЛМК» осуществляется от Липецкой ТЭЦ-2 по паропроводам, находящимся на балансе потребителей тепловой энергии: - По двум паропроводам диаметром 700 мм, находящимся на балансе ПАО «НЛМК»; - По паропроводу диаметром 300 мм, собственником которого является АО «Липецкий завод силикатных изделий».	Производственные котельные, в основном, работают на обеспечение теплоснабжения технологических потребителей своих предприятий. Отпуск тепловой энергии «внешним субабонентам», т. е. объектам, не входящим в состав предприятий, составляет незначительную долю от общего отпуска тепловой энергии. Например, обеспечение технологической нагрузки паром комбината ПАО «НЛМК» периодически осуществляется от Липецкой ТЭЦ-2 по паропроводам, находящимся на балансе потребителей тепловой энергии. <i>Поставка пара от ЛТЭЦ-2 на НЛМК не осуществляется по паропроводу АО «Липецкий завод силикатных изделий». К тому же поставка пара от ЛТЭЦ-2 на НЛМК осуществляется периодически.</i>
Глава 1. Том 2, стр. 32, п. 7.5	Основным топливом для всех энергетических котлов Липецкой ТЭЦ-2 является природный газ, с давлением перед ГРП ЛТЭЦ-2 в диапазоне от 8 до 12 кгс/см ² (в среднем порядка 10 кгс/см ²), расположенный на отводе магистрального газопровода «Ставрополь – Москва». Кроме того, как отход доменного производства ПАО «НЛМК», на первых трех котлах после реконструкции горелок производилось сжигание доменного	Основным топливом для всех энергетических котлов Липецкой ТЭЦ-2 является природный газ, с давлением перед ГРП ЛТЭЦ-2 в диапазоне от 8 до 12 кгс/см ² (в среднем порядка 10 кгс/см ²), расположенный на отводе магистрального газопровода «Ставрополь – Москва». Резервным топливом для станции является топочный мазут марки М-100 (содержание серы до 3,5%), доставка которого осуществляется железнодорожным

	газа. Расчетная производительность горелки по доменному газу – 25000 м ³ /ч. С 01.01.2024 доменный газ на Липецкую ТЭЦ-2 не поставляется. Резервным топливом для станции является топочный мазут марки М-100 (содержание серы до 3,5%), доставка которого осуществляется железнодорожным транспортом. Для приемки и хранения мазута на ТЭЦ-2 имеется мазутное хозяйство.	транспортом. Для приемки и хранения мазута на ТЭЦ-2 имеется мазутное хозяйство. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ЛТЭЦ-2 прекращена.</i>
Глава 1. Том 2, стр. 34	Таблица 8-2. Вид и количество используемого топлива ТЭЦ-2 АО «Квадра».	<i>Из таблицы исключить упоминание доменного газа, поскольку данный вид топлива для котлов ЛТЭЦ-2 с 01.01.2024 не доступен, его упоминание не несет никакой смысловой нагрузки.</i>
Глава 1. Том 2, стр. 35	Таблица 8-3. Вид и количество используемого топлива котельными.	<i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку ни одна из представленных котельных не предназначена для сжигания доменного газа, а также не имеет возможности получить такой ресурс.</i>
Глава 1. Том 2, стр. 69	Таблица 8-8. Показатели качества сжигаемого топлива на источниках тепловой энергии г. Липецк.	<i>Исключить из таблицы упоминание доменного газа как вида топлива для ТЭЦ-2, поскольку доменный газ больше не поставляется.</i>
Глава 1. Том 2, стр. 71	Рисунок 8-2. Вид используемого топлива в г. Липецк.	<i>Скорректировать рисунок, убрать доменный газ, поскольку он больше не используется и не поставляется на нужды ТЭЦ-2.</i>
Глава 1. Том 3, стр. 28	Рисунок 0-7. Схема газопроводов доменного газа ТЭЦ-2.	<i>Рисунок исключить. Поскольку поставка доменного газа на ТЭЦ-2 полностью прекращена, наличие схемы газопроводов в документе не несет смысловой нагрузки и не является необходимым.</i>
Глава 10, стр. 5	Таблица 1-1. Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии.	<i>Исключить из таблицы информацию о доменном газе, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена и в перспективе восстановление поставки не планируется.</i>
Глава 10, стр. 17	Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива. На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. Кроме основного топлива на Липецкой ТЭЦ-2 используется доменный газ, а в качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период	Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива. На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. В качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

	изменение вида используемого основного топлива не планируется.	<i>Исключить упоминание про доменный газ, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>
Глава 10, стр. 18	Таблица 4-3. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.	<i>Исключить доменный газ, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>
Глава 10, стр. 20	Раздел 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующей городской округе. На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8320 ккал/кг. Прочие виды топлива (доменный газ, мазут) практически не используются источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии.	Раздел 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующей городской округе. На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8320 ккал/кг. Прочие виды топлива (мазут) практически не используются источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии. <i>Исключить доменный газ, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>
Глава 10, стр. 21	Таблица 7-1. Сводный топливно-энергетический баланс ТЭЦ-2.	<i>Исключить из таблицы упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>
Глава 10, стр. 29	Раздел таблицы 7-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ, доменный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель, уголь) тонн/ч.	Раздел таблицы 7-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель, уголь) тонн/ч. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>
Глава 10, стр. 31	Раздел таблицы 7-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ, доменный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель, уголь) тонн/ч.	Раздел таблицы 7-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель, уголь) тонн/ч.

		<i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>
Глава 19, стр. 23	Таблица 9. Объем потребляемого топлива в натуральном и условном выражении.	<i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>
Утверждаемая часть, стр. 242	Таблица 8-1. Топливно-энергетические балансы Липецкая ТЭЦ-2	<i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>
Утверждаемая часть, стр. 249	Подраздел таблицы 8-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ, доменный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель) тонн/ч.	Подраздел таблицы 8-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель) тонн/ч. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>
Утверждаемая часть, стр. 251	Подраздел таблицы 8-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ, доменный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель) тонн/ч.	Подраздел таблицы 8-1. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (природный газ) тыс. м ³ /ч, (мазут, дизель) тонн/ч. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>
Утверждаемая часть, стр. 253	8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии. На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. Кроме основного топлива на Липецкой ТЭЦ-2 используется доменный газ, а в качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.	8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии. На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. В качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

		<i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>
Утверждаемая часть, стр. 254	Таблица 8-5. Доля сжигаемого топлива в общем балансе источников тепловой энергии.	<i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена.</i>
Утверждаемая часть, стр. 256	8.4. преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения. На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8100-8300 ккал/кг. Суммарная доля прочих видов топлива (доменный газ, мазут), используемая источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии, составляя менее 3,0 %. С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.	8.4. преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения. На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8100-8300 ккал/кг. Суммарная доля прочих видов топлива (мазут), используемая источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии, составляя менее 3,0 %. С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями. <i>Исключить упоминание доменного газа, поскольку его поставка на ТЭЦ-2 прекращена, остальные котельные не предназначены для использования такого вида топлива.</i>